

**УТВЕРЖДЕНО**

**Советом депутатов**

**города Полярные Зори**

**решение**

от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_

**ПРОГРАММА**  
**КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ**  
**СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ**  
**МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**  
**ГОРОД ПОЛЯРНЫЕ ЗОРИ**  
**С ПОДВЕДОМСТВЕННОЙ ТЕРРИТОРИЕЙ**  
**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА ПЕРИОД 2021 – 2030 ГОДЫ)**



**г. Полярные Зори, 2020 год**



Документ разработан:

ООО «Северо-Западный Центр Экспертизы и Консалтинга»

160000, г. Вологда, ул. Советский проспект, д. 35, оф. 15

Тел. / факс: (8172) 56-36-83, 56-36-94

E-mail: [szc-vologda@yandex.ru](mailto:szc-vologda@yandex.ru)

Муниципальный контракт от 17.01.2020 г. № 2-2020 на оказание услуг по актуализации «Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2021-2030 годы»

Заказчик: Муниципальное казённое учреждение «Управление городским хозяйством»

**ПРОГРАММА  
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ  
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ГОРОД ПОЛЯРНЫЕ ЗОРИ  
С ПОДВЕДОМСТВЕННОЙ ТЕРРИТОРИЕЙ  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА ПЕРИОД 2021 – 2030 ГОДЫ)**

*ТОМ №1*

Генеральный директор  
ООО «СЗЦЭиК»

\_\_\_\_\_  
МП Я.В. Воробьева  
(подпись)

Начальник муниципального  
казённого учреждения  
«Управление городским хозяйством»

\_\_\_\_\_  
МП (подпись)

## ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ .....</b>	<b>7</b>
<b>2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ .....</b>	<b>11</b>
<b>2.1 СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ.....</b>	<b>11</b>
<i>2.1.1 Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения .....</i>	<i>11</i>
2.1.1.1 Институциональная структура .....	11
2.1.1.2 Характеристика системы газоснабжения .....	11
2.1.1.3 Балансы мощности и ресурса .....	11
2.1.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта.....	11
2.1.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	11
2.1.1.6 Безопасность и надёжность работы системы газоснабжения. ....	11
2.1.1.7 Качество поставляемого ресурса .....	12
2.1.1.8 Воздействие на окружающую среду .....	12
2.1.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса .....	12
2.1.1.10 Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения .....	12
<i>2.1.2 Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>12</i>
<b>2.2 СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ .....</b>	<b>13</b>
<i>2.2.1 Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения.....</i>	<i>13</i>
2.2.1.1 Институциональная структура .....	13
2.2.1.2 Характеристика системы электроснабжения.....	15
2.2.1.3 Балансы мощности и ресурса .....	16
2.2.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта.....	17
2.2.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	17
2.2.1.6 Безопасность работы системы электроснабжения.....	18
2.2.1.7 Качество поставляемого ресурса, надёжность поставки ресурса.....	18
2.2.1.8 Воздействие на окружающую среду .....	19
2.2.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса .....	19
2.2.1.10 Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения .....	29
<i>2.2.2 Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>30</i>
<b>2.3 СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....</b>	<b>31</b>
<i>2.3.1 Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения .....</i>	<i>31</i>
2.3.1.1 Институциональная структура .....	31
2.3.1.2 Характеристика системы теплоснабжения.....	33

2.3.1.3	Балансы мощности и нагрузки .....	36
2.3.1.4	Доля поставки ресурса по приборам учёта .....	37
2.3.1.5	Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	37
2.3.1.6	Безопасность и надёжность работы систем теплоснабжения. ....	38
2.3.1.7	Качество поставляемого ресурса .....	39
2.3.1.8	Воздействие на окружающую среду .....	40
2.3.1.9	Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса .....	40
2.3.1.10	Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения.....	49
2.3.2	<i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>49</i>
2.4.	СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ .....	51
2.4.1	<i>Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения .....</i>	<i>51</i>
2.4.1.1	Институциональная структура .....	51
2.4.1.2	Характеристика системы водоснабжения.....	52
2.4.1.3	Балансы мощности и нагрузки .....	54
2.4.1.4	Доля поставки ресурса по приборам учёта.....	55
2.4.1.5	Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	56
2.4.1.6	Безопасность и надёжность работы системы водоснабжения.....	58
2.4.1.7	Качество поставляемого ресурса .....	58
2.4.1.8	Воздействие на окружающую среду .....	58
2.4.1.9	Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса .....	58
2.4.1.10	Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения.....	63
2.4.2	<i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>64</i>
2.5.	СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ .....	65
2.5.1	<i>Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения .....</i>	<i>65</i>
2.5.1.1	Институциональная структура .....	65
2.5.1.2	Характеристика системы водоотведения .....	66
2.5.1.3	Балансы мощности и ресурса .....	67
2.5.1.4	Доля поставки ресурса по приборам учёта.....	68
2.5.1.5	Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	69
2.5.1.6	Безопасность и надёжность работы системы водоотведения .....	71
2.5.1.7	Качество поставляемого ресурса .....	71
2.5.1.8	Воздействие на окружающую среду .....	71
2.5.1.9	Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса .....	72
2.5.1.10	Технические и технологические проблемы в системе водоотведения .....	77
2.5.2	<i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>77</i>

2.6. СИСТЕМА ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ, ЗАХОРОНЕНИЯ, УТИЛИЗАЦИИ ТКО .....	79
2.6.1 <i>Краткий анализ существующего состояния системы обезвреживания, захоронения, утилизации ТКО</i> .....	79
2.6.1.1 Институциональная структура .....	79
2.6.1.2 Характеристика системы обезвреживания, захоронения и утилизации ТКО.....	79
2.6.1.3 Балансы мощности и ресурса .....	80
2.6.1.4 Зона действия объекта размещения ТКО - свалки. Резервы и дефициты.....	81
2.6.1.5 Безопасность и надёжность работы системы.....	81
2.6.1.6 Качество услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов .....	81
2.6.1.7 Воздействие на окружающую среду .....	81
2.6.1.8 Тарифы на оказание услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов, структура затрат.....	82
2.6.1.9 Технические и технологические проблемы в системе утилизации (захоронения) ТКО .....	84
2.6.2 <i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг</i> .....	84
<b>3. ПЛАН РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ПОЛЯРНЫЕ ЗОРИ С ПОДВЕДОМСТВЕННОЙ ТЕРРИТОРИЕЙ, ПЛАН ПРОГНОЗИРУЕМОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НА ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА</b> .....	<b>85</b>
3.1 <i>Количественное определение перспективных показателей развития МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией</i> .....	85
3.2 <i>Прогноз спроса на коммунальные ресурсы</i> .....	89
<b>4. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ</b> .....	<b>96</b>
4.1 <i>Программа инвестиционных проектов в газоснабжении</i> .....	97
4.2 <i>Программа инвестиционных проектов в электроснабжении</i> .....	100
4.3 <i>Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении</i> .....	104
4.4 <i>Программа инвестиционных проектов в водоснабжении</i> .....	115
4.5 <i>Программа инвестиционных проектов в водоотведении</i> .....	123
4.6 <i>Программа инвестиционных проектов в сфере захоронения твёрдых коммунальных отходов</i> .....	130
4.7 <i>Программа установки приборов учёта в многоквартирных домах и бюджетных организациях</i> .....	131
4.8 <i>Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении</i>	132
4.9 <i>Взаимосвязь проектов</i> .....	133
4.10 <i>Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры</i>	137
<b>5. АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ И ПЛАНОВЫХ РАСХОДОВ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С РАЗБИВКОЙ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ФИНАНСИРОВАНИЯ С УЧЁТОМ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПРОГРАММОЙ</b> .....	<b>182</b>

5.1	<i>Источники и объёмы инвестиций по проектам</i> .....	182
5.2	<i>Краткое описание форм организации проектов</i> .....	183
5.3	<i>Динамика уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимые для реализации Программы</i> .....	183
5.4	<i>Прогноз доступности коммунальных услуг для населения</i> .....	183
6.	<b>ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ</b> .....	202
7.	<b>УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ</b> .....	203
7.1	<i>Ответственный за реализацию программы</i> .....	203
7.2	<i>План-график работ по реализации программы</i> .....	203
7.3	<i>Порядок предоставления отчётности по выполнению программы</i>	205
7.4	<i>Порядок и сроки корректировки программы</i> .....	206

# 1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

№ п/п	Наименование	Сведения
1	Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2021 по 2030 годы
2	Основание для разработки программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Градостроительный кодекс РФ;</li> <li>✓ Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 г. №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;</li> <li>✓ Приказ Госстроя от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;</li> <li>✓ Федеральный закон от 26.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;</li> <li>✓ Федеральный закон от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»;</li> <li>✓ Федеральный закон от 07.12.2011 г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;</li> <li>✓ Федеральный закон от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;</li> <li>✓ Федеральный закон от 03.10.2003 г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации».</li> </ul>
3	Заказчик программы	Муниципальное казённое учреждение «Управление городским хозяйством»
4	Разработчик программы	ООО «Северо-Западный Центр Экспертизы и Консалтинга» (г. Вологда)
5	Ответственный исполнитель программы	Муниципальное казённое учреждение «Управление городским хозяйством» (МКУ «УГХ»)

№ п/п	Наименование	Сведения
6	Соисполнители программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Кол-энерго»;</li> <li>✓ Филиал «АТЭС-Полярные Зори»;</li> <li>✓ МУП «Энергия»;</li> <li>✓ «МКУ УГХ».</li> </ul>
7	Цели программы	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Формирование документа, устанавливающего перечень мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции систем электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, объектов, используемых для захоронения твёрдых коммунальных отходов, которые предусмотрены соответственно «Схемой и программой развития электроэнергетики Мурманской области на период 2021 – 2025 годы», «Схемой теплоснабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией (актуализация на период 2021 – 2034 годы)», «Схемами водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией (актуализация на 2021 - 2030 годы)», «Генеральной схемой санитарной очистки территории МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией Мурманской области на 2015 – 2020 гг. с перспективой на 2021-2030 гг. (актуализация на 2019 год)» и др.</li> <li>2. Обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства.</li> <li>3. Обеспечение надёжности, качества и эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры.</li> </ol>
8	Задачи программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем.</li> <li>✓ Взаимосвязанное перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры.</li> <li>✓ Обоснование мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации коммунальной инфраструктуры.</li> <li>✓ Повышение надёжности, эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры и качества предоставления коммунальных услуг.</li> </ul>

№ п/п	Наименование	Сведения
		<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышения энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования.</li> <li>✓ Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования.</li> <li>✓ Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.</li> </ul>
9	Важнейшие целевые показатели программы	<p>1. Обеспеченность доступом к централизованным системам коммунальной инфраструктуры к 2030 году:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>☑ 0% к газоснабжению;</li> <li>☑ 100% к электроснабжению;</li> <li>☑ 100% к теплоснабжению;</li> <li>☑ 100% к водоснабжению;</li> <li>☑ 100% к водоотведению;</li> <li>☑ 100% к объекту захоронения твёрдых коммунальных отходов.</li> </ul> <p>2. Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг в сферах: электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения к 2030 году – 24 часа в день, захоронения твёрдых коммунальных отходов – 12 часов в день.</p> <p>3. Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта электро-, теплоэнергии, водоснабжения (горячего, холодного) к 2030 году – 100%.</p>
10	Срок и этапы реализации программы	<p>Срок реализации программы 10 лет в период с 2021 по 2030 годы.</p> <p>Этапы реализации программы:</p> <p>1 этап – с 2021 по 2025 годы;</p> <p>2 этап – с 2026 по 2030 годы.</p>

№ п/п	Наименование	Сведения
11	Объёмы требуемых капитальных вложений	<p>Общий объём требуемых капитальных вложений НДС с учётом составит 909188,40 тыс. руб., из них на развитие систем:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li><input checked="" type="checkbox"/> электроснабжения – 2247,27 тыс. руб.;</li> <li><input checked="" type="checkbox"/> теплоснабжения – 723314,10 тыс. руб.;</li> <li><input checked="" type="checkbox"/> водоснабжения – 108716,69 тыс. руб.;</li> <li><input checked="" type="checkbox"/> водоотведения – 74910,34 тыс. руб.;</li> <li><input checked="" type="checkbox"/> захоронения твёрдых коммунальных отходов – 0,00 тыс. руб.</li> </ul>
12	Ожидаемые результаты реализации программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>a) Повышение надёжности и эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры.</li> <li>b) Повышение энергоэффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем коммунальной инфраструктуры.</li> <li>c) Повышение качества отпускаемых потребителям коммунальных ресурсов.</li> <li>d) Обеспечение всех потребителей муниципального образования коммунальными ресурсами.</li> <li>e) Снижение затрат на эксплуатацию систем коммунальной инфраструктуры.</li> <li>f) Минимизация негативного воздействия систем коммунальной инфраструктуры на окружающую среду и здоровье людей.</li> </ul>

## **2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ**

### **2.1 Система газоснабжения**

#### **2.1.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ**

##### **2.1.1.1 Институциональная структура**

Институциональную структуру описать не представляется возможным в связи с отсутствием в муниципальном образовании системы централизованного газоснабжения.

Данные о поставщиках сжиженного баллонного газа, действующих на территории муниципального образования, на момент разработки настоящей Программы не предоставлены.

##### **2.1.1.2 Характеристика системы газоснабжения**

Характеристику системы газоснабжения описать не представляется возможным в связи её отсутствием в рассматриваемом муниципальном образовании.

##### **2.1.1.3 Балансы мощности и ресурса**

Балансы мощности и ресурса в сфере газоснабжения сформировать не представляется возможным в связи отсутствием в муниципальном образовании системы централизованного газоснабжения.

##### **2.1.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта**

Доля поставки газа потребителям по приборам учёта равна нулю, в связи с отсутствием централизованной системы газоснабжения.

##### **2.1.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.**

Зоны действия источников газоснабжения, а также резервы и дефициты источников описать не представляется возможным, ввиду отсутствия централизованной системы газоснабжения на территории МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

##### **2.1.1.6 Безопасность и надёжность работы системы газоснабжения.**

Безопасность и надёжность системы газоснабжения описать не представляется возможным в связи с её отсутствием в муниципальном образовании.

#### 2.1.1.7 Качество поставляемого ресурса

Качество поставляемого ресурса оценить не представляется возможным ввиду отсутствия централизованной системы газоснабжения.

#### 2.1.1.8 Воздействие на окружающую среду

Воздействие системы газоснабжения на окружающую среду отсутствует.

#### 2.1.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Тарифы на покупку и поставу газа в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией не применяются, в связи с отсутствием централизованной системы газоснабжения.

#### 2.1.1.10 Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения

В связи с тем, что в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией нет централизованной системы газоснабжения, то технические и технологические проблемы в её работе отсутствуют.

### **2.1.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ**

Приборы учёта газа у потребителей не установлены, в связи с отсутствием централизованной системы газоснабжения.

## **2.2 Система электроснабжения**

### **2.2.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ**

#### **2.2.1.1 Институциональная структура**

Энергосистема МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией входит в состав Объединённой энергосистемы Северо-Запада.

В настоящее время на территории муниципального образования осуществляют свою деятельность следующие субъекты электроэнергетики:

- Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»;
- ПАО «ТГК-1» (филиал «Кольский»);
- Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»;
- АО «Мурманская областная электросетевая компания» (АО МОЭСК);
- АО «Кандалакшская горэлектросеть»;
- АО «Оборонэнерго»;
- ОАО «РЖД»;
- АО «АтомЭнергоСбыт»;
- ООО «РусэнергоСбыт».

Подробнее институциональная структура электроснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведена на [рисунке 1](#).

Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями представлено в [разделе 3.2.1](#) Обосновывающих материалов к настоящей Программе.

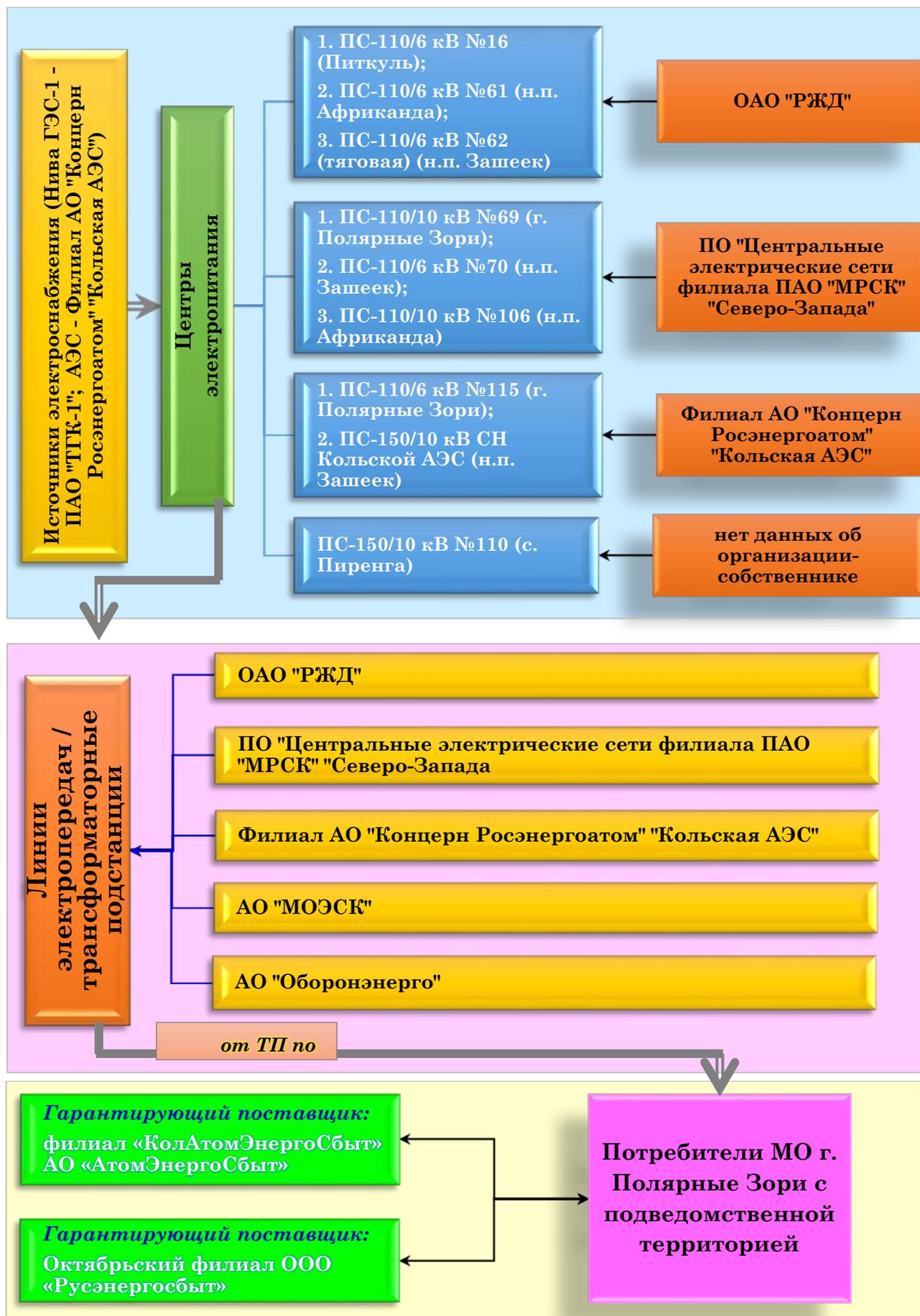


Рисунок 1. «Институциональная структура централизованного электроснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией»

### 2.2.1.2 Характеристика системы электроснабжения

В границах МО г. Полярные Зори с подведомственной территории расположено девять опорных центров электропитания, с шин которых по воздушным и кабельным линиям электропередач через понижающие трансформаторные подстанции передаётся электроэнергия различным группам потребителей.

Основные технические параметры системы электроснабжения приведены в [таблице 2.2.1](#).

Таблица 2.2.1

#### *Основные технические параметры системы электроснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией*

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
Количество опорных центров питания всего	шт.	9
в т.ч. в разрезе конвертируемых напряжений		
150/10 кВ	шт.	2
110/10 кВ	шт.	2
110/6 кВ	шт.	5
Количество трансформаторных подстанций всего	шт.	64
в т.ч. напряжением:		
10/0,4 кВ	шт.	63
6/0,4 кВ	шт.	1
Общая протяжённость линий электропередач	км	468,087
в т.ч. :		
<i>линий электропередач, по которым не предоставлены данные о технических характеристиках</i>	км	<i>93,000</i>
<i>кабельные линии:</i>	км	<i>188,929</i>
КЛ-0,4 кВ	км	137,010
КЛ-0,4 кВ (наружное освещение)	км	8,360
КЛ до 10 кВ	км	43,559
<i>воздушные линии:</i>	км	<i>186,158</i>
ВЛ-0,4 кВ	км	46,10
ВЛ-0,4 кВ (наружное освещение)	км	94,136
ВЛ до 10 кВ	км	45,922

Подробнее характеристика системы электроснабжения представлена в разделах [3.2.2.1](#) и [3.2.2.2](#) Обосновывающих материалов к Программе.

### 2.2.1.3 Балансы мощности и ресурса

Балансы мощности и ресурса формируются электросетевыми организациями без разбивки по населённым пунктам. Поэтому показать фактические данные по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией за 2015 – 2019 годы не представляется возможным.

Тем не менее, в предыдущей «Программе комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2011-2013 годы и на перспективу до 2020 года», были указаны плановые значения мощности и нагрузки за 2011 г. В связи с этим, при формировании прогнозного баланса за базу приняты плановые значения на 2011 год.

В [таблице 2.2.2](#) приведён баланс электроснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

**Таблица 2.2.2**

#### *Баланс электроснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией*

Показатель	Ед. изм.	2011 (план)*
Приём в сеть	млн кВтч	46
Потери	млн кВтч	5,6
Полезный отпуск из сети	млн кВтч	40,4
Процент потерь	%	12,18

\* Источник: «Программа комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2011-2013 годы и на перспективу до 2020 года»

Структура присоединённой нагрузки по типам объектов представлена в [таблице 2.2.3](#).

**Таблица 2.2.3**

#### *Структура присоединённой нагрузки по типам объектов в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией*

Показатель	Ед. изм.	2011 (план)*
Присоединённая нагрузка всего	МВт	12,13
в т.ч.		
Многоквартирные дома и жилые дома	МВт	7,47
Объекты бюджетофинансируемых организаций	МВт	1,02
Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	МВт	3,64

\* Источник: «Программа комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2011-2013 годы и на перспективу до 2020 года»

Прогноз потребности в электроэнергии ([таблица 2.2.4](#)) разработан с учётом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности.

Таблица 2.2.4

*Прогнозный баланс электроснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией*

Год	Приём в сеть, млн кВтч	Потери, млн кВтч	Полезный от- пуск, млн кВтч	Потери, %
2011 (план)*	46	5,6	40,4	12,18
2019	44,77	5,46	39,315	12,19
2020	44,58	5,42	39,156	12,16
2021	44,49	5,39	39,097	12,12
2022	44,40	5,35	39,051	12,05
2023	44,32	5,31	39,012	11,98
2024	44,25	5,27	38,973	11,92
2025	44,17	5,23	38,934	11,85
2026	44,09	5,20	38,895	11,78
2027	44,01	5,16	38,856	11,72
2028	43,94	5,12	38,817	11,65
2029	43,86	5,08	38,778	11,58
2030	43,84	5,05	38,790	11,52

Примечание:

\* - В связи с отсутствием фактических данных за 2019 год прогнозный баланс сформирован на основе плановых показателей 2011 года с применением метода построения линейных трендов.

2.2.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Доля поставки электроэнергии потребителям по приборам учёта равна 100%.

2.2.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

В границах МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией можно выделить девять зон действия источников электропитания.

Опорные центры питания ПС №62 и ПС №115 охватывают территории н.п. Зашеек и г. Полярные Зори.

Зоны действия ПС №69, ПС №70 и ПС Кольской АЭС расположены в районе Кольской АЭС г. Полярные Зори.

В зоне действия ПС №16 расположена ст. Питкуль.

В зоне действия ПС №61 и ПС №106 находится населённый пункт Африканда.

В зоне действия ПС №110 расположено с. Пиренга (в настоящее время подстанция отключена).

Подробнее описание зон действия источников электропитания, а также резервы и дефициты в системе электроснабжения приведены в разделах [3.2.2.3](#) и [3.2.2.4](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Необходимо отметить, что в центрах питания имеется резерв мощности, позволяющий производить технологическое присоединение объектов как существующих, так и запланированных к строительству.

#### 2.2.1.6 Безопасность работы системы электроснабжения.

Безопасность работы системы электроснабжения обеспечивается за счёт реализации электросетевыми организациями комплекса мер, учитывающих:

- общие требования безопасности;
- функции систем безопасности, зависящие от электроснабжения;
- электробезопасность;
- пожарную безопасность;
- информационную безопасность (сохранность информации, предотвращение несанкционированного доступа по цепям питания, защита от преднамеренного воздействия на цепи питания).

#### 2.2.1.7 Качество поставляемого ресурса, надёжность поставки ресурса

Согласно «Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии», утверждённым постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442, *субъекты электроэнергетики, обеспечивающие снабжение электрической энергией потребителей, в том числе гарантирующие поставщики, энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, сетевые организации, системный оператор и субъекты оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также производители электрической энергии (мощности), в ходе исполнения своих обязательств по заключаемым ими на оптовом рынке и розничных рынках договорам совместными действиями обеспечивают на розничных рынках надёжность снабжения потребителей и качество электрической энергии. Требования к надёжности энергоснабжения и качеству электрической энергии устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

В соответствии с частью 1 статьи 542 ГК РФ качество подаваемой электроэнергии должно соответствовать требованиям, установленным государственными стандартами и иными обязательными правилами или предусмотренным договором энергоснабжения.

Следует отметить, что Межгосударственным стандартом ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» установлены показатели и нормы, которым должно соответствовать качество поставляемой потребителям электроэнергии.

Контроль качества электрической энергии в точках общего присоединения потребителей к системам электроснабжения общего назначения проводят электросетевые организации.

Показатели качества электроснабжения формируются указанными организациями без разбивки по населённым пунктам. Поэтому привести фактические данные по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией не представляется возможным.

Надёжность работы системы электроснабжения обеспечивается в рамках исполнения договорных обязательств, путём сокращения продолжительности и количества перерывов в процессе поставки электроэнергии потребителям.

#### 2.2.1.8 Воздействие на окружающую среду

Существующая в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией система электроснабжения не оказывает вредного воздействия на окружающую среду.

В качестве источников негативного воздействия могут рассматриваться следующие процессы:

- строительство новых объектов электроэнергетики, которое влечёт нарушение почв (в связи с земляными работами), нарушение естественной формы водоёмов (в связи с отсыпкой), вырубку лесов (в целях прокладки трассы ЛЭП);
- эксплуатация элементов системы электроснабжения (масляных силовых трансформаторов и высоковольтных масляных выключателей, аккумуляторных батарей, масляных кабелей) сверх нормативного срока службы;
- неправильная утилизация демонтированного оборудования и расходных материалов.

#### 2.2.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Мурманской области на 2018 год установлены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2017 г. №58/2. Значения тарифов приведены в [таблице 2.2.5](#).

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Мурманской области на 2019 год установлены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 17.12.2018 г. №48/19. Значения тарифов приведены в [таблице 2.2.6](#).

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Мурманской области на 2020 год установлены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2019 г. №55/50. Значения тарифов приведены в [таблице 2.2.7](#).

Себестоимость производства и передачи электроэнергии формируется субъектами электроэнергетики без разбивки по населённым пунктам, в связи с этим структуру затрат по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией отразить не представляется возможным.

Таблица 2.2.5

*Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2018 год*

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 18 г. по 30.06.20 18 г.	с 01.07.20 18 г. по 31.12.20 18 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,650	2,680
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347

Наименование субъекта Российской Федерации		Мурманская область		
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	1,862	1,892
2.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,141	2,176
	Ночная зона	руб./кВтч	0,898	0,947
2.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,328	2,270
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,862	1,892
	Ночная зона	руб./кВтч	0,898	0,947
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	1,862	1,892
3.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,141	2,176
	Ночная зона	руб./кВтч	0,898	0,947
3.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,328	2,270
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,862	1,892
	Ночная зона	руб./кВтч	0,898	0,947

Наименование субъекта Российской Федерации		Мурманская область		
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально- хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,650	2,680
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,650	2,680
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,650	2,680
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,650	2,680
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347

Наименование субъекта Российской Федерации		Мурманская область		
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 18 г. по 30.06.20 18 г.	с 01.07.20 18 г. по 31.12.20 18 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВтч	1,277	1,347

Таблица 2.2.6

*Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2019 год*

Наименование субъекта Российской Федерации		Мурманская область		
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 19 г. по 30.06.20 19 г.	с 01.07.20 19 г. по 31.12.20 19 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,725	2,760
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,134	3,174
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,271	3,312
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,725	2,760
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 19 г. по 30.06.20 19 г.	с 01.07.20 19 г. по 31.12.20 19 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,924	1,987
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,213	2,285
	Ночная зона	руб./кВтч	0,963	1,012
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,308	2,384
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,924	1,987
	Ночная зона	руб./кВтч	0,963	1,012
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,924	1,987
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,213	2,285
	Ночная зона	руб./кВтч	0,963	1,012

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 19 г. по 30.06.20 19 г.	с 01.07.20 19 г. по 31.12.20 19 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,308	2,384
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,924	1,987
	Ночная зона	руб./кВтч	0,963	1,012
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально- хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,725	2,760
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,134	3,174
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,271	3,312
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,725	2,760
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,725	2,760
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,134	3,174
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,271	3,312
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,725	2,760
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,725	2,760
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,134	3,174
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,271	3,312
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,725	2,760
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 19 г. по 30.06.20 19 г.	с 01.07.20 19 г. по 31.12.20 19 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,725	2,760
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,134	3,174
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,271	3,312
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,725	2,760
	Ночная зона	руб./кВтч	1,370	1,440

Примечание:

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

*Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2020 год*

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,760	2,820
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,174	3,243
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,440	1,505
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	3,312	3,384
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,760	2,820
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,440	1,505
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,987	2,086
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,285	2,388
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,012	1,058
N	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие

п/п	кам и дифференциацией по зонам суток)	измерения	Цена (тариф)	Цена (тариф)
			4	5
1	2	3		
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,384	2,491
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	1,987	2,076
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,012	1,058
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,987	2,086
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,285	2,388
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,012	1,058
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,384	2,491
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	1,987	2,076
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,012	1,058
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,760	2,820
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,174	3,243
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,440	1,505
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	3,312	3,384
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,760	2,820
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,440	1,505
4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,760	2,820
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,174	3,243
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,440	1,505
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	3,312	3,384
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,760	2,820
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,440	1,505
N	Показатель (группы потребителей с разбивкой по став-	Единица	I полугодие	II полугодие

п/п	кам и дифференциацией по зонам суток)	измерения	Цена (тариф)	Цена (тариф)
			4	5
1	2	3	4	5
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,760	2,820
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,174	3,243
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,440	1,505
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	3,312	3,384
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,760	2,820
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,440	1,505
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,760	2,820
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,174	3,243
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,440	1,505
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	3,312	3,384
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,760	2,820
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,440	1,505

Примечание:

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

### 2.2.1.10 Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

Основными проблемами эксплуатации источников электроснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией являются:

- Высокий процент износа оборудования ПС, ТП, ОРУ.
- Использование на ПС, ТП трансформаторов сверх нормативного срока эксплуатации.
- Использование на ТП малонадёжных, морально и физически устаревших камер КСО с масляными выключателями.

Основными проблемами эксплуатации сетей электроснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией являются:

- Высокий процент износа электрических сетей.
- Большая протяжённость линий электропередач (ЛЭП-0,4 кВ) и, соответственно, высокие потери напряжения в них.

### **2.2.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСΟΣБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ**

Оснащённость потребителей МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приборами учёта электроэнергии составляет 100%.

## **2.3 Система теплоснабжения**

### **2.3.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

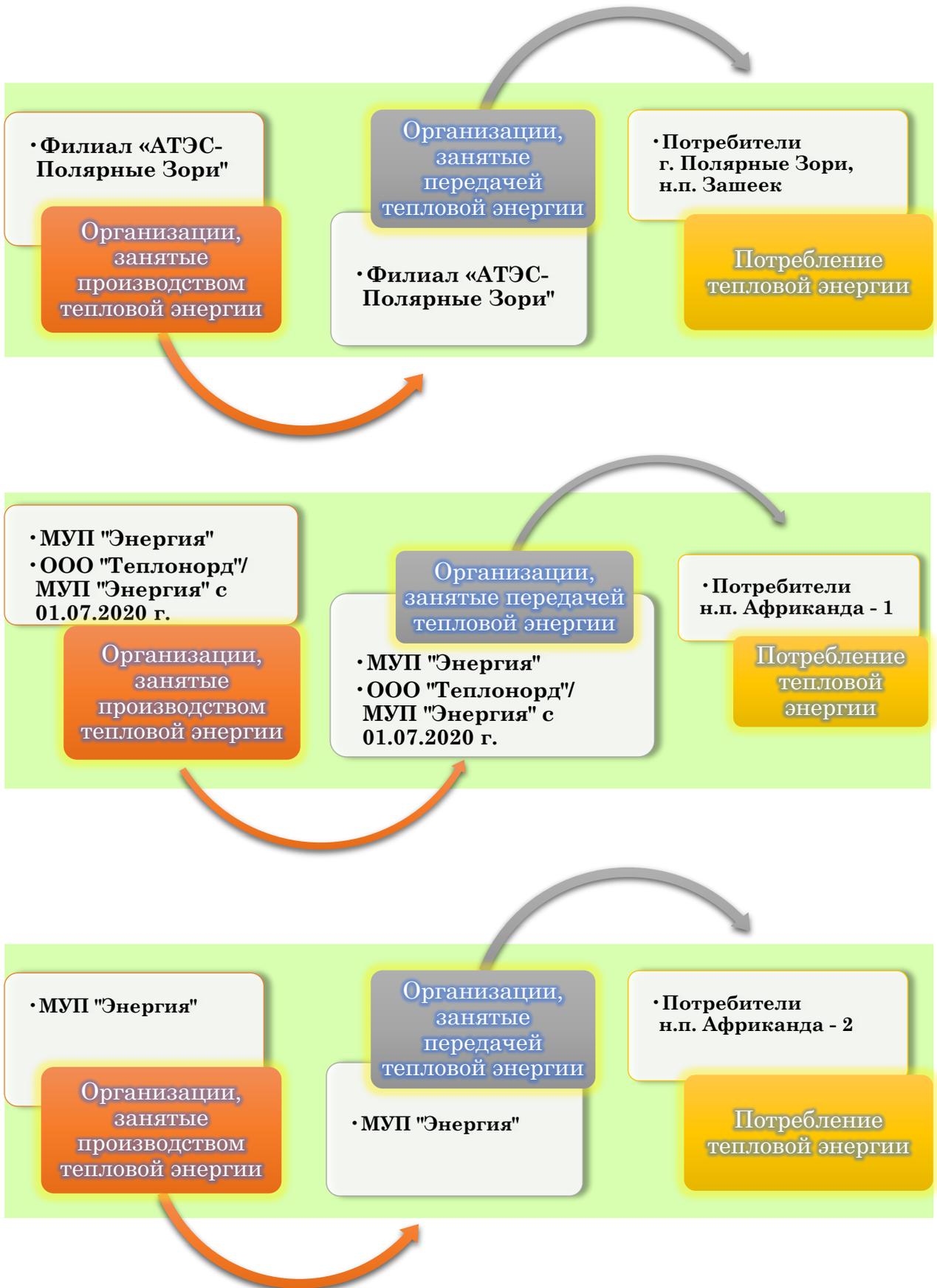
#### **2.3.1.1 Институциональная структура**

На момент актуализации Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией функционировали три теплоснабжающие организации, в их числе:

- Филиал общества с ограниченной ответственностью «АтомТеплоЭлектроСеть» в г. Полярные Зори (Филиал «АТЭС-Полярные Зори»);
- Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией «Энергия» (МУП «Энергия»);
- Общество с ограниченной ответственностью «Теплонорд» (ООО «Теплонорд»).

Наглядно институциональная структура централизованного теплоснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведена на [рисунке 2](#).

Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями представлено в [разделе 3.3.1](#) Обосновывающих материалов к настоящей Программе.



*Рисунок 2. «Институциональная структура централизованного теплоснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией».*

### 2.3.1.2 Характеристика системы теплоснабжения

Основные технические параметры системы теплоснабжения приведены в [таблице 2.3.1](#).

Подробнее характеристика системы теплоснабжения представлена в [разделах 3.3.2.1 и 3.3.2.2](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 2.3.1

Основные технические параметры системы теплоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

№ п/п	Наименование котельной, марка котла	Установленная мощность, Гкал/час	Установленная мощность, МВт	Протяжённость тепловых сетей в двухтрубном исчислении, м	Схема теплоснабжения	Метод регулирования отпуски тепловой энергии	Вид теплоносителя	Суммарная присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Топливо		График отпуски тепловой энергии	Вид системы теплоснабжения					
									основное	резервное							
<b><u>филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»</u></b>																	
<b>1</b>	<b>Электрокотельная</b>	<b>48,16</b>	<b>56,0</b>		независимая	качественно-количественный	пар	<b>83,512</b>			115/70°C	открытая					
	КЭП 4000/6,3	12,04	14,0						электроэнергия	мазут							
	КЭП 4000/6,3	12,04	14,0						электроэнергия	мазут							
	КЭП 4000/6,3	12,04	14,0						электроэнергия	мазут							
	КЭП 4000/6,3	12,04	14,0						электроэнергия	мазут							
<b><u>Филиал «АТЭС-Полярные Зори»</u></b>																	
<b>2</b>	<b>Мазутная котельная</b>	<b>109,50</b>	<b>127,4</b>						<b>33702,2</b>	независимая, по ГВС - сменная	централизованный качественно-количественный	горячая вода	<b>83,512</b>			115/70°C	открытая
	Б-25/15 ГМ	16,2	18,8						мазут топочный					отсутствует			
	Б-25/15 ГМ	16,2	18,8						мазут топочный					отсутствует			
	Б-25/15 ГМ	16,2	18,8						мазут топочный					отсутствует			
	Б-25/15 ГМ	16,2	18,8	мазут топочный	отсутствует												
	Е-25/14ГМ	14,9	17,3	мазут топочный	отсутствует												
	Е-25/14ГМ	14,9	17,3	мазут топочный	отсутствует												
	Е-25/14ГМ	14,9	17,3	мазут топочный	отсутствует												

№ П/П	Наименование котельной, марка котла	Установленная мощность, Гкал/час	Установленная мощность, МВт	Протяжённость тепловых сетей в двухтрубном исчислении, м	Схема теплоснабжения	Метод регулирования отпуски тепловой энергии	Вид теплоносителя	Суммарная присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Топливо		График отпуски тепловой энергии	Вид системы теплоснабжения
									основное	резервное		
<b><u>МУП "Энергия"</u></b>												
3	Электрокотельная (электробойлерная)	0,30	0,4	240,0	зависимая, через элеваторы	центральный качественный	горячая вода	0,135			95/70°C; на ГВС 75/60°C	закрытая
	КЭВ-175	0,15	0,2						электроэнергия	отсутствует		
	КЭВ-175	0,15	0,2						электроэнергия	отсутствует		
4	Электрокотельная	11,70	13,6	6777,0	зависимая	центральный качественный	горячая вода	3,374			95/70°C; на ГВС 75/60°C	открытая
	КЭВи 4000/10	3,44	4,0						электроэнергия	отсутствует		
	КЭВи 4000/10	3,44	4,0						электроэнергия	отсутствует		
	КЭВи 4000/10	3,44	4,0						электроэнергия	отсутствует		
	КЭВи 1600/10	1,38	1,6						электроэнергия	отсутствует		
<b><u>ООО "Теплонорд" с 01.07.2020 г. МУП «Энергия»</u></b>												
5	Угольная котельная	4,26	5,0	727,0	зависимая	центральный качественный	горячая вода	0,813			95/60°C (отопление); 60°C - ГВС	открытая
	КВР-0,8к	0,86	1,0						каменный уголь	отсутствует		
	КС5-2	0,9	1,0						каменный уголь	отсутствует		
	КС5-2	0,9	1,0						каменный уголь	отсутствует		
	КВр-1,6	1,6	1,9						каменный уголь	отсутствует		
	<b>ИТОГО:</b>	<b>173,92</b>		<b>41446,2</b>			-	<b>81,015</b>	-	-	-	-

### 2.3.1.3 Балансы мощности и нагрузки

Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведены в таблице 2.3.2.

Таблица 2.3.2

*Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией, Гкал/ч*

Наименование показателя	Электрокотельная и мазутная котельная (г. Полярные Зори, н.п. Зашеек)	Электрокотельная (электробойлерная), н.п. Африканда-1	Электрокотельная, н.п. Африканда-2	Угольная котельная, в/г Зж н.п. Африканда-1
Установленная тепловая мощность, в том числе:	157,660	0,300	11,700	4,260
Располагаемая тепловая мощность станции	142,470	0,300	11,700	4,260
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,460	0,002	0,164	0,025
Потери в тепловых сетях в горячей воде	14,127	0,065	1,970	0,289
Расчётная нагрузка на хозяйственные нужды	0,519	0,000	0,155	0,000
Присоединённая договорная тепловая нагрузка в горячей воде	82,993	0,135	3,219	0,813
Присоединённая расчётная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	82,993	0,135	3,219	0,813
отопление	49,485	0,121	2,599	0,751
вентиляция	5,929	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	27,580	0,014	0,620	0,062
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	41,371	0,098	6,192	3,134
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	41,371	0,098	6,192	3,134
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	139,010	0,298	11,536	4,235
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	82,993	0,135	3,219	0,813
Зона действия источника тепловой мощности, га	492,0	1,0	21,0	2,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,169	0,135	0,153	0,407

#### 2.3.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Данные о поставке тепловой энергии потребителям по приборам учёта приведены в таблице 2.3.3.

Таблица 2.3.3

Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения	
		2019 г.	2020 г.
		факт	оценка
<b>1. Филиал «АТЭС-Полярные Зори» (г. Полярные Зори, н.п. Зашеек)</b>			
<i>Доля поставки тепловой энергии потребителям по приборам учёта</i>	%	94,0	98,0
<b>2. МУП «Энергия» (н.п. Африканда-2)</b>			
<i>Доля поставки тепловой энергии потребителям по приборам учёта</i>	%	100,0	100,0
<b>3. ООО «Теплонорд» / с 01.07.2020 г. МУП «Энергия» (н.п. Африканда-1)</b>			
<i>Доля поставки тепловой энергии потребителям по приборам учёта</i>	%	0,00	0,00

#### 2.3.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

В соответствии с данным определением по состоянию на 01.01.2020 г. в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией можно выделить четыре зоны действия источников тепловой энергии, в числе которых:

- зона действия электростанционной и мазутной котельной (ООО «АТЭС»-Полярные Зори);
- зона действия электростанционной в н.п. Африканда-2 (МУП «Энергия»);
- зона действия электробойлерной в н.п. Африканда-1 (МУП «Энергия»);
- зона действия угольной котельной №561 в н.п. Африканда-1 (ООО «Теплонорд»/ с 01.07.2020 г. МУП «Энергия»);

В таблице 2.3.4 приведено описание зон действия источников теплоснабжения с указанием резервов или дефицитов тепловой мощности.

Подробнее описание зон действия источников теплоснабжения, резервы и дефициты по зонам действия источников приведены в разделах 3.3.2.3 и 3.3.2.4 Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 2.3.4

*Описание зон действия источников теплоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией*

№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной			
		Электрокотельная и мазутная котельная	Электробойлерная	Электрокотельная	Угольная котельная
1	Название теплоснабжающей организации	Филиал «АТ-ЭС-Полярные Зори»	МУП «Энергия»		ООО «Теплонорд»/ с 01.07.2020 г. МУП «Энергия»
2	Описание зоны действия источника теплоснабжения	Многоэтажная жилая застройка и административно-деловая зона в г. Полярные Зори, одноэтажная жилая застройка в н.п. Зашеек.	Одноэтажная жилая зона, административно-бытовые помещения н.п. Африканда 1	Жилая зона, административно-бытовые помещения н.п. Африканда 2, ГОБУЗ "Кандалакшская центральная районная больница " Амбулатория, прачечная.	Жилые здания в/г Зж в н.п. Африканда 1
3	Цвет заливки на карте-схеме	светло-жёлтый	голубой	розовый	серый
4	Площадь зоны действия источника теплоснабжения, км <sup>2</sup>	492,000	1,000	21,000	2,000
5	Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе, м	4958,93	141	565,34	341
6	Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/час	83,512	0,135	3,219	0,813
7	Материальная характеристика сети, м <sup>2</sup>	14123,20	43,10	2457,996	161,5
8	Удельная материальная характеристика тепловой сети, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	169,12	319,26	763,59	198,65

В процессе анализа зон действия источников теплоснабжения выявлено наличие резерва мощности, что свидетельствует о возможности развития существующих систем теплоснабжения и подключения новых потребителей в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

*2.3.1.6 Безопасность и надёжность работы систем теплоснабжения.*

Оценка надёжности систем теплоснабжения подробно приведена в [разделах 3.3.2.1 и 3.3.2.2](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Надёжность систем теплоснабжения оценивалась в соответствии с требованиями «Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надёжности систем теплоснабжения», утверждённых приказом Министерства регионального развития РФ от 26.07.2013 г. №310.

Сводные результаты оценки приведены в [таблице 2.3.5](#).

**Таблица 2.3.5**

*Сводные результаты оценки надёжности систем теплоснабжения  
МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией*

№ п/п	Наименование показателя	Наименование системы теплоснабжения			
		Электрокотельная / мазутная котельная (г. Полярные Зори, н.п. Зашеек)	Электрокотельная в н.п.Африканда -2	Электрокотельная (электробойлерная) в н.п. Африканда-1	Угольная котельная в н.п.Африканда-1
1	Название тепло-снабжающей (теплосетевой) организации	Филиал «АТЭС-Полярные Зори»	МУП «Энергия»		ООО «Тепло-норд»/ с 01.07.2020 г. МУП «Энергия»
2	Оценка надёжности источников тепловой энергии	малонадёжные	ненадёжный	ненадёжный	ненадёжный
3	Оценка надёжности тепловых сетей	малонадёжные	малонадёжные	малонадёжные	надёжные
4	<b>Оценка надёжности системы теплоснабжения в целом</b>	<b>малонадёжная</b>	<b>ненадёжная</b>	<b>ненадёжная</b>	<b>ненадёжная</b>

Безопасность систем теплоснабжения обеспечивается теплоснабжающими организациями за счёт:

- соблюдения допустимой концентрации вредных веществ (образующихся в процессе производства) как для населения, так и для ремонтно-эксплуатационного персонала;
- соблюдению теплового и гидравлического режимов в системах теплоснабжения.

2.3.1.7 Качество поставляемого ресурса

Отпуск тепловой энергии потребителям осуществляется по утверждённым температурным графикам, обеспечивающим в течение отопительного сезона заданную внутреннюю температуру отапливаемых помещений при неизменном расходе сетевой воды.

### 2.3.1.8 Воздействие на окружающую среду

В МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией воздействие систем теплоснабжения на окружающую среду осуществляется по нескольким направлениям:

- выбросы вредных веществ в атмосферу;
- использование природных ресурсов в технологическом процессе (вода);
- тепловое загрязнение (потери тепловой энергии в теплосетях, тепловые выбросы источниками теплоэнергии).

Из перечисленных видов вредного воздействия на окружающую среду наиболее существенное влияние оказывают выбросы вредных веществ в атмосферу, которые производятся только двумя котельными: мазутной и угольной.

Использование топочного мазута в качестве топлива способствует загрязнению окружающей среды продуктами сгорания: оксидами серы, оксидами азота, оксидами углерода, диоксидами углерода, бенз(а)пиреном, мазутной золой. Наличие вредных газообразных продуктов сгорания мазута приводит к разрушению озонового слоя, образованию фотохимических туманов (смога), эрозии почвы, уничтожению флоры, вызывает различные заболевания у человека.

При сжигании угля в атмосферу выбрасываются: зола углей, коксовый остаток, оксид и диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, которые также оказывают негативное воздействие на окружающую среду и здоровье людей.

Сбросы вредных веществ в водные объекты со сточными водами тепло-снабжающей организацией не производятся.

Шумовое воздействие системы теплоснабжения на окружающую среду не оказывают.

Подробнее воздействие систем теплоснабжения на окружающую среду приведено в [разделе 3.3.2.6](#) Обосновывающих материалов к Программе.

### 2.3.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Сведения об установленных тарифах на тепловую энергию, теплоноситель приведены в [таблицах 2.3.6 – 2.3.8](#).

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам теплоснабжения не установлена.

Расшифровка структуры себестоимости представлена в [таблицах 2.3.9.1 – 2.3.9.4](#).

Таблица 2.3.6

Тарифы для потребителей тепловой энергии в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2017 - 2018 годы

Наименование организации	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период								Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
			Население *	Прочие (кроме населения)							
			с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	Передача тепловой энергии	руб./ Гкал		693,07		863,64		792,07		792,07	от 18.10.2016 № 41/3 (в ред. от 13.12.2017 № 53/4)
ОАО «Концерн Росэнергоатом» Электрокотельная г. Полярные Зори	Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./ Гкал		1 259,56		1 259,56		1 259,56		1 459,54	от 13.12.2017 № 53/5
ОАО «Концерн Росэнергоатом» коллекторах источника тепловой энергии	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./ Гкал		464,93		492,86		474,00		487,40	от 13.12.2017 № 53/18
	Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./ Гкал		463,94		491,93		491,93		506,69	
ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» на коллекторах источника тепловой энергии	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./ Гкал		2 168,27		2 168,27		2 168,27		2 369,04	от 13.12.2017 № 53/3
ООО «АтомТеплоЭлектроСеть»*	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./ Гкал	3 428,15	2 905,21	3 493,67	2 960,74	3 493,67	2 960,74	3 493,67	3 160,49	
МУП «Энергия» (н.п. Африканда-1)	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./ Гкал	3 338,29	3 004,07	3 338,29	3 169,29	3 338,29	3 169,29	3 400,00	3 517,91	от 07.12.2016 № 51/4 (в ред. от 13.12.2017 № 53/21)
МУП «Энергия» (н.п. Африканда-2)	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./ Гкал	3 338,29	3 004,07	3 338,29	3 169,29	3 338,29	3 169,29	3 400,00	3 517,91	

Наименование организации	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период								Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
			Население *	Прочие (кроме населения)							
			с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
ООО «Теплонорд» (н.п. Африканда)	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	1 467,25	4 816,11	1 547,95	5 081,00	1 547,95	5 081,00	1 633,08	5 360,45	от 17.12.2015 № 58/23 (в ред. от 19.12.2017 № 57/34)
* Источник: <a href="http://tarif.gov-murman.ru">tarif.gov-murman.ru</a> Тарифы   Комитет по тарифному регулированию Мурманской области / – «Тарифы для потребителей тепловой энергии на территории Мурманской области на 2017 - 2018 гг. (по состоянию на 01.01.2018)»											

Примечание:

\* Тарифы указаны с учётом НДС.

Таблица 2.3.7

## Тарифы для потребителей тепловой энергии в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2019 год

Наименование организации	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
АО «Концерн Росэнергоатом» Электростанция г. Полярные Зори	АО «Концерн Росэнергоатом» Электростанция г. Полярные Зори	Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал	-	1328,11	-	1328,11	от 01.11.2018 № 36/1
ООО «АтомТеплоЭлектроСеть»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	3552,89	2968,45	3552,89	2968,45	от 13.12.2018 № 46/27
МУП «Энергия» (н.п. Африканда-1)	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	3457,63	3517,91	3457,63	3869,70	от 13.12.2018 № 46/23
МУП «Энергия» (н.п. Африканда-2)	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	3457,63	3517,91	3457,63	3869,70	
ООО «Теплонорд» (н.п. Африканда)	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	1660,76	5360,45	1855,07	5987,63	от 20.12.2018 № 51/8

Примечание:

\* Тарифы указаны с учётом НДС

Таблица 2.3.8

## Тарифы для потребителей тепловой энергии в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2020 год

Наименование организации	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период		Период		Реквизиты постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
			Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
			с 01.01.2020 по 30.06.2020		с 01.07.2020 по 31.12.2020		
АО «Концерн Росэнергоатом» Электрокотельная г. Полярные Зори	Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал		1 328,11		1 630,14	от 16.10.2019 № 36/1
ООО «АтомТеплоЭлектроСеть»	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	3 552,89	2 968,45	3 552,89	3 398,95	от 18.12.2019 № 55/28
МУП «Энергия» (н.п. Африканда-1)	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	3 457,63	3 869,70	3 457,63	4 450,16	от 17.12.2019 № 54/5
МУП «Энергия» (н.п. Африканда-2)	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	3 457,63	3 869,70	3 457,63	4 450,16	
ООО «Теплонорд» (н.п. Африканда)	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	1 767,07		1 815,00		от 17.12.2019 № 54/53

Примечание:

\* Тарифы указаны с учётом НДС

Таблица 2.3.9.1

Структура цен (тарифов) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии от мазутной котельной и электрокотельной г. Полярные Зори, н.п. Зашеек, установленных регулирующим органом для Филиала «АТЭС-Полярные Зори» на 2019 год

Наименование	2019 год	Уд. вес, %
	установлено в тарифе (план), тыс. руб.	
Отпуск в сеть, Гкал	179 137	
Полезный отпуск (потребителям), Гкал	148 267	
<b>Расходы</b>		
- расходы на сырье и материалы (эксплуатация и ремонт)	1 113,52	0,263%
- расходы на топливо	1 450,56	0,343%
- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электрическая и тепловая энергия)	250 519,37	59,251%
- расходы на холодную воду, ОПС	13 847,80	3,275%
- оплата труда	18 648,18	4,411%
- отчисления на социальные нужды	5 612,61	1,327%
- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом (в т.ч. капремонт по договору аренды)	10 782,97	2,550%
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями (экспертиза пром. безопасности)	603,97	0,143%
- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	7 425,57	1,756%
- амортизация основных средств и нематериальных активов	14 010,38	3,314%
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	8,65	0,002%
- налог на имущество	7 002,07	1,656%
- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	552,09	0,131%
- расходы на служебные командировки	0,00	0,000%
- расходы на обучение персонала	13,75	0,003%
- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	15,30	0,004%
- общепроизводственные и общехозяйственные расходы	91 206,38	21,571%
<b>Итого расходы, связанные с производством и передачей тепловой энергии</b>	<b>422 813,18</b>	<b>100,0%</b>
<b>Выручка от регулируемой деятельности</b>	<b>422 813,18</b>	
<b>Валовая прибыль (убыток) от реализации</b>	<b>0,00</b>	
<i>Удельная стоимость тепловой энергии (тариф), руб./Гкал</i>	<i>2851,70</i>	

Таблица 2.3.9.2

Структура цен (тарифов) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии от электробойлерной н.п. Африканда-1, установленных регулирующим органом для МУП «Энергия» на 2019 год

Наименование	2019 год	Уд. вес, %
	установлено в тарифе (план), тыс. руб.	
Отпуск в сеть, Гкал	590,00	
Полезный отпуск (потребителям), Гкал	424,00	
<b>Расходы</b>		
- расходы на сырье и материалы (эксплуатация и ремонт)	0,00	0,000%
- расходы на топливо	2989,85	49,890%
- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электрическая и тепловая энергия)		0,000%
- расходы на холодную воду, ОПС	22,64	0,378%
- стоки ХБ		0,000%
- оплата труда	2123,40	35,432%
- отчисления на социальные нужды	435,12	7,261%
- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом (в т.ч. капремонт по договору аренды)	278,50	4,647%
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями (экспертиза пром. безопасности)		0,000%
- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	38,68	0,645%
- амортизация основных средств и нематериальных активов	21,07	0,352%
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов		0,000%
- налог на имущество	1,10	0,018%
- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи		0,000%
- расходы на служебные командировки		0,000%
- расходы на обучение персонала		0,000%
- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль		0,000%
- общепроизводственные и общехозяйственные расходы	82,51	1,377%
<b>Итого расходы, связанные с производством и передачей тепловой энергии</b>	<b>5 992,87</b>	<b>100,0</b>
<b>Выручка от регулируемой деятельности</b>	<b>5 992,87</b>	
<b>Валовая прибыль (убыток) от реализации</b>	<b>0,00</b>	
<b>Удельная стоимость тепловой энергии (тариф), руб./Гкал</b>	<b>14134,13</b>	

Таблица 2.3.9.3

Структура цен (тарифов) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии от электростанции н.п. Африканда-2, установленных регулирующим органом для МУП «Энергия» на 2019 год

Наименование	2019 год	Уд. вес, %
	установлено в тарифе (план), тыс. руб.	
Отпуск в сеть, Гкал	18 060,00	
Полезный отпуск (потребителям), Гкал	11 160,00	
<b>Расходы</b>		
- расходы на сырье и материалы (эксплуатация и ремонт)	792,51	0,811%
- расходы на топливо	40 261,33	41,207%
- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электрическая и тепловая энергия)	4 807,90	4,921%
- расходы на холодную воду, ОПС	2 384,87	2,441%
- стоки ХБ		0,000%
- оплата труда	15 113,36	15,468%
- отчисления на социальные нужды	3 616,88	3,702%
- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом (в т.ч. капремонт по договору аренды)	25 346,38	25,942%
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями (экспертиза пром. безопасности)		0,000%
- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	792,17	0,811%
- амортизация основных средств и нематериальных активов	3 079,20	3,152%
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов		0,000%
- налог на имущество	554,80	0,568%
- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи		0,000%
- расходы на служебные командировки		0,000%
- расходы на обучение персонала	6,21	0,006%
- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль		0,000%
- общепроизводственные и общехозяйственные расходы	948,91	0,971%
<b>Итого расходы, связанные с производством и передачей тепловой энергии</b>	<b>97 704,53</b>	<b>100,0%</b>
<b>Выручка от регулируемой деятельности</b>	<b>97 704,53</b>	
<b>Валовая прибыль (убыток) от реализации</b>	<b>0,00</b>	
<i>Удельная стоимость тепловой энергии (тариф), руб./Гкал</i>	<i>8754,89</i>	

Таблица 2.3.9.4

Структура цен (тарифов) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии от угольной котельной н.п. Африканда-1, установленных регулирующим органом для ООО «Теплонорд» на 2019 год

Наименование	2019 год	
	установлено в тарифе (план), тыс. руб.	Уд. вес, %
Отпуск в сеть, Гкал	3 602,33	
Полезный отпуск, Гкал	2 657,33	
<b>Расходы</b>		
- расходы на сырье и материалы (эксплуатация и ремонт)	610,46	2,254%
- расходы на топливо	5 875,05	21,696%
- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электрическая энергия)	590,01	2,179%
- расходы на холодную воду, ОПС	78,88	0,291%
- оплата труда	9 504,44	35,099%
- отчисления на социальные нужды	2 870,34	10,600%
ремонт основных средств (работы по текущему ремонту и обслуживанию тепловых сетей)	4 622,61	17,071%
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями (экспертиза пром. безопасности)	0,00	0,000%
- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	1 127,39	4,163%
- амортизация основных средств и нематериальных активов	98,33	0,363%
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов		0,000%
- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая налог на имущество	14,37	0,053%
- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	24,02	0,089%
- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи		0,000%
- расходы на служебные командировки	73,91	0,273%
- расходы на обучение персонала	0,00	0,000%
- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	28,95	0,107%
Другие расходы (в т.ч. общехозяйственные, цеховые, транспортные расходы, ОТ, ТБ, канцтовары)	1 560,33	5,762%
<b>Итого расходы, связанные с производством и передачей тепловой энергии</b>	<b>27 079,09</b>	<b>100,00%</b>
<b>Выручка от регулируемой деятельности</b>	<b>27 079,09</b>	
<b>Валовая прибыль (убыток) от реализации</b>	<b>0,00</b>	
<b>Удельная стоимость тепловой энергии (тариф), руб./Гкал</b>	<b>10190,34</b>	

### 2.3.1.10 Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения

Основными проблемами в системах теплоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией являются:

- ☑ Высокий уровень износа котлов и теплообменного оборудования мазутной котельной, а также оборудования мазутонасосной станции (включая фильтры ХВО).
- ☑ Неудовлетворительное состояние кожухотрубных теплообменников на мазутной котельной филиала «АТЭС-Полярные Зори».
- ☑ Высокая энергоёмкость и низкая энергоэффективность производства тепловой энергии на котельных филиала «АТЭС-Полярные Зори».
- ☑ 100% износ котлов на котельных МУП «Энергия».
- ☑ 100% износ здания котельной ООО «Теплонорд», одной из дымовых труб, двух котлов марки КС5-2.
- ☑ Котельные МУП «Энергия» и ООО «Теплонорд» являются ненадёжными источниками тепла ввиду отсутствия резервного водоснабжения и топливоснабжения.
- ☑ Открытая система теплоснабжения.
- ☑ Высокий уровень износа тепловых сетей.
- ☑ Низкое качество теплоизоляции сетей.
- ☑ Высокая доля тепловых сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс.
- ☑ Значительная доля ветхих сетей.
- ☑ Высокая доля потерь тепловой энергии при передаче потребителям.

### **2.3.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ**

В МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией оснащённость приборами учёта теплоэнергии на конец 2019 года приблизилась к 94 % (таблица 2.3.10), однако для достижения полного охвата потребителей приборами учёта необходимо продолжение реализации мероприятий по их установке в рамках муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией».

Мероприятия по энергоресурсосбережению у потребителей также реализуются в соответствии с вышеназванной муниципальной программой.

За период 2015 – 2019 годы для сбережения тепловой энергии у потребителей были утеплены многоквартирные дома, квартиры и площади мест общего пользования в многоквартирных домах, внедрены системы регулирования потребления теплоэнергии, начата работа по теплоизоляции труб в подвальных помещениях, проведена замена оконных блоков на ПВХ в зданиях бюджетных учреждений, выполнена замена изоляция теплосети от электрокотельной в н.п. Африканда до ТНС.

Следует отметить, что реализация мероприятий по энергоресурсосбережению будет продолжена до конца 2022 года, в рамках действующей муниципальной программы.

**Таблица 2.3.10**

*Информация об оснащённости потребителей приборами учёта тепловой энергии*

Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения	
		2019 г.	2020 г.
		факт	оценка
<b>ООО «АтомТеплоЭлектро-Сеть» (г. Полярные Зори, н.п. Зашеек)</b>			
Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта теплоэнергии	%	94,0	98
<b>МУП «Энергия» (н.п. Африканда-2, Африканда-1)</b>			
Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта теплоэнергии	%	100,0	100,0
<b>ООО «Теплонорд» / с 01.07.2020 г. МУП «Энергия» (н.п. Африканда-1)</b>			
Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта теплоэнергии	%	0,0	0,0

## **2.4. Система водоснабжения**

### **2.4.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

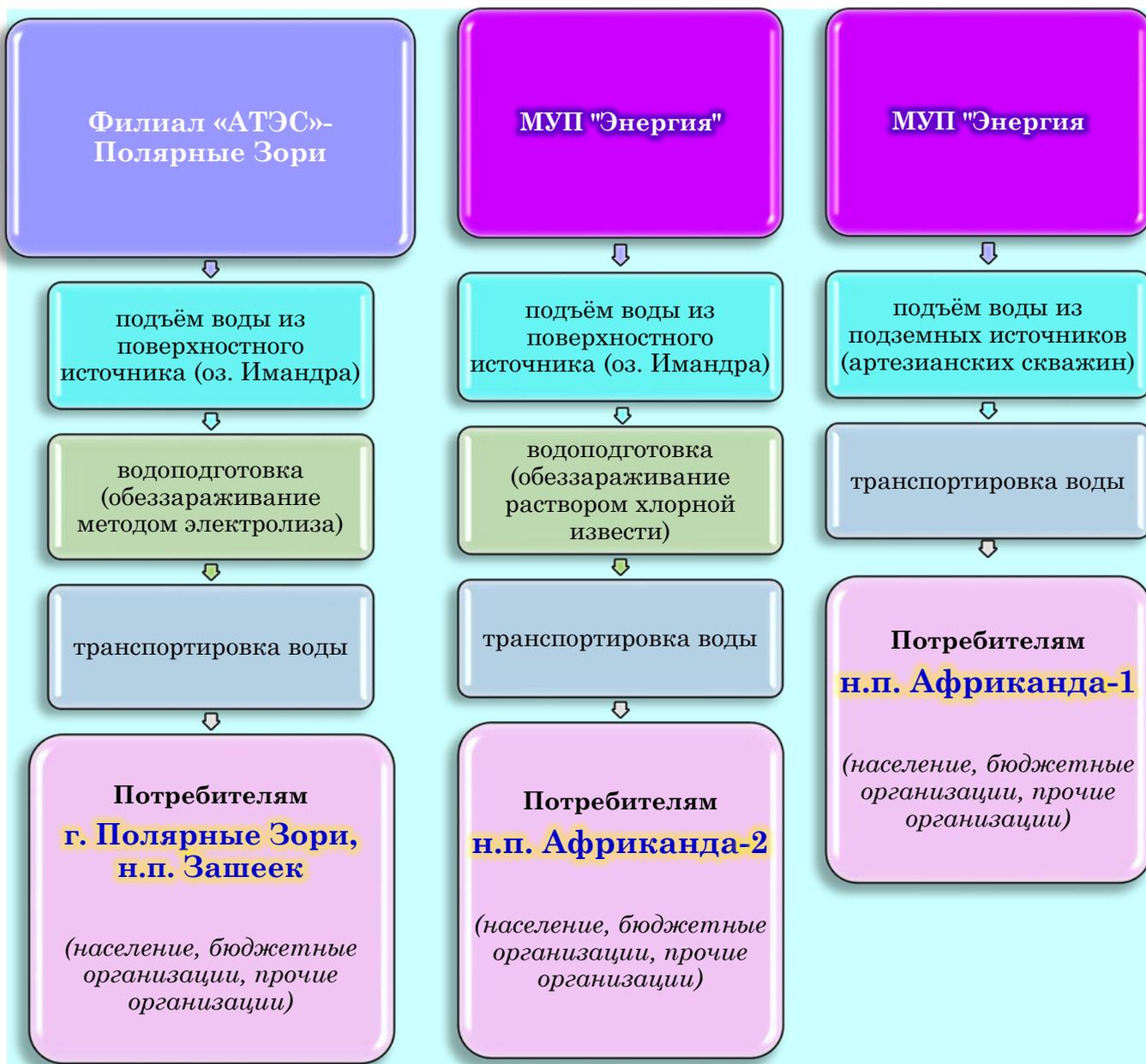
#### **2.4.1.1 Институциональная структура**

На момент актуализации Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией объекты централизованных систем холодного водоснабжения обслуживались двумя ресурсоснабжающими организациями, в числе которых:

- Филиал общества с ограниченной ответственностью «АтомТепло-ЭлектроСеть» в г. Полярные Зори (Филиал «АТЭС - Полярные Зори»);
- Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией «Энергия» (МУП «Энергия»).

Наглядно институциональная структура холодного водоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведена на [рисунке 3](#).

Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями представлено в [разделе 3.4.1](#) Обосновывающих материалов к настоящей Программе.



*Рисунок 3 «Институциональная структура холодного водоснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией»*

#### 2.4.1.2 Характеристика системы водоснабжения

Основные технические параметры системы водоснабжения приведены в таблице 2.4.1.

Подробнее характеристика системы водоснабжения представлена в разделах 3.4.2.1 и 3.4.2.2 Обосновывающих материалов к Программе.

*Основные технические параметры системы водоснабжения  
МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией*

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
Количество поверхностных водозаборов	шт.	2
Количество подземных источников водоснабжения, всего	шт.	4
Протяжённость водопроводных сетей, всего	км	57,537
в т.ч. в разрезе по населённым пунктам:		
<u>г. Полярные Зори, н.п. Зашеек:</u>		
<i>магистральные водопроводные сети</i>	<i>км</i>	<i>14,814</i>
<i>распределительные сети</i>	<i>км</i>	<i>23,662</i>
<u>н.п. Африканда-2:</u>		
<i>магистральный водовод</i>	<i>км</i>	<i>9,213</i>
<i>водопроводные сети</i>	<i>км</i>	<i>6,048</i>
<u>н.п. Африканда-1:</u>		
<i>водопроводные сети</i>	<i>км</i>	<i>3,800</i>

*Структура систем централизованного холодного водоснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.*

Структура и взаимное размещение отдельных элементов систем холодного водоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией зависит от их назначения, местных естественных условий и санитарных требований к воде.

В качестве источника централизованного холодного водоснабжения потребителей г. Полярные Зори и н.п. Зашеек используется озеро Имандра (Губа Восточная).

Рассматриваемая система централизованного холодного водоснабжения состоит из следующих основных элементов:

- комплекса водозаборных сооружений на Губе Восточной оз. Имандра (насосная станция 1-го подъёма, береговой колодец, водоприёмные оголовки, самотёчные водоводы, всасывающие водоводы);
- насосной станции 2-го подъёма;
- водонасосной станции (ВНС) в н.п. Зашеек;
- водопроводных сетей общей протяжённостью 38,476 км.

Источниками в системе централизованного холодного водоснабжения н.п. Африканда (район Африканда – 1) являются подземные воды трёх артезианских скважин.

Структура рассматриваемой системы централизованного холодного водоснабжения включает следующие основные элементы:

- артезианские скважины №№ 295, 296, 298, 270;
- водопроводные сети общей протяжённостью 3,800 км.

Источником в системе централизованного холодного водоснабжения н.п. Африканда (район Африканда – 2) являются поверхностные воды озера Имандра (Хаб – Губа).

Структура системы централизованного холодного водоснабжения района Африканда – 2 включает следующие основные элементы:

- насосная станция 1-го подъёма (водозаборные сооружения между Африкандской и Никитской губой оз. Имандра);
- хлораторная (насосная станция 2-го подъёма);
- водопроводные сети в н.п. Африканда-2, протяжённостью 15,261 км.

#### 2.4.1.3 Балансы мощности и нагрузки

Существующие балансы мощности и нагрузки в технологических зонах централизованного холодного водоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведены в [таблице 2.4.2](#).

**Таблица 2.4.2**

*Баланс мощности и нагрузки в технологических зонах централизованного холодного водоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией*

Наименование показателя	Технологическая зона централизованного холодного водоснабжения в г. Полярные Зори и н.п. Зашеек	Технологическая зона централизованного холодного водоснабжения в н.п. Африканда-2	Технологическая зона централизованного холодного водоснабжения в н.п. Африканда-1
	тыс. м <sup>3</sup> /сут.		
Объём выработки воды (поднятой воды)	3,6178	0,3725	0,0389
Покупная вода	0	0	0
Объём воды, транспортируемый организациями, эксплуатирующими отдельные объекты централизованной системы холодного водоснабжения	0	0	0
Объём воды, используемой на собственные нужды, всего	0,102	0,0314	0,0000

Наименование показателя	Технологическая зона централизованного холодного водоснабжения в г. Полярные Зори и н.п. Зашеек	Технологическая зона централизованного холодного водоснабжения в н.п. Африканда-2	Технологическая зона централизованного холодного водоснабжения в н.п. Африканда-1
	тыс. м <sup>3</sup> /сут.		
Объём воды, пропущенный через очистные сооружения	0	0	0
Объём отпуска воды в сеть	3,6178	0,3725	0,0389
Объём потерь воды	0,6036	0,1215	0,0157
Объём товаров и услуг, реализуемых всего	2,9121	0,2196	0,0233
в т.ч.			
Внутренняя реализация (нужды водоотведения, котельной, приготовление горячей воды и прочее)	1,1068	0,110	0,0000
Реализация сторонним потребителям, всего	1,8053	0,1097	0,0233
в т.ч.			
населению	1,5688	0,1046	0,0103
бюджетным организациям	0,1179	0,0042	0,0000
прочим потребителям	0,1186	0,0009	0,0130
Установленная производительность системы холодного водоснабжения	39,100	21,600	2,184
Фактическая производительность системы холодного водоснабжения (среднесуточное водопотребление)	3,6178	0,3725	0,0389
Максимальное суточное водопотребление (K=1,2)	4,3413	0,4470	0,0467
Резерв (+)/дефицит (-) мощности	34,7587	21,1530	2,1373
Доля резерва%	88,9%	97,9%	97,9%

#### 2.4.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Данные о поставке холодной воды потребителям по приборам учёта приведены в [таблице 2.4.3](#).

Информация о поставке горячей воды потребителям по приборам учёта не предоставлена.

**Таблица 2.4.3**

Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения	
		2019 г.	2020 г.
		факт	оценка
<b>1. Филиал ООО «АТЭС-Полярные Зори» (г. Полярные Зори, н.п. Зашеек)</b>			
Доля поставки холодной воды потребителям по приборам учёта	%	96,8	99,0

Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения	
		2019 г.	2020 г.
		факт	оценка
<b>2. МУП «Энергия» (н.п. Африканда-2)</b>			
<i>Доля поставки холодной воды потребителям по приборам учёта</i>	%	100,0	100,0
<b>3. ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ (с 17.06.2019 г. МУП «Энергия») (н.п. Африканда-1)</b>			
<i>Доля поставки холодной воды потребителям по приборам учёта</i>	%	100,0	100,0

#### 2.4.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

Согласно предоставленной информации, в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией можно выделить 3 технологические зоны водоснабжения.

Описание технологических зон водоснабжения приведено в [таблице 2.4.4](#).

Из [таблицы 2.4.4](#) видно, что потребность в централизованном холодном водоснабжении обеспечена полностью.

В процессе анализа технологических зон холодного водоснабжения выявлено наличие резерва мощности, что свидетельствует о возможности развития существующих систем холодного водоснабжения и подключения новых потребителей в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

Таблица 2.4.4

## Описание технологических зон холодного водоснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

Наименование населённого пункта в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией	Наименование эксплуатирующей организации	Описание технологической зоны водоснабжения	Установленная производительность системы холодного водоснабжения		Протяжённость водопроводных сетей км	Доля потребителей, обеспеченных доступом к централизованному холодному водоснабжению%
			куб. м/сут.	куб.м /ч		
г. Полярные Зори, н.п. Зашеек	Филиал «АТЭС - Полярные Зори»	Технологическая зона расположена в границах г. Полярные Зори и н.п. Зашеек, объединяет водозаборные сооружения с насосной станцией 1-го подъёма, насосную станцию 2-го подъёма в г. Полярные Зори, ВНС н.п. Зашеек и присоединённые к ним водопроводные сети.	39100,0	1629,17	38,476	100,0%
н.п. Африканда-2	МУП «Энергия»	Технологическая зона расположена в границах н.п. Африканда-2 объединяет водозаборные сооружения с насосной станцией 1-го подъёма, насосную станцию 2-го подъёма и присоединённые к ним водопроводные сети.	21600	900,0	15,261	100,0%
н.п. Африканда-1		Технологическая зона расположена в границах н.п. Африканда-1, объединяет скважины, насосные станции и водопроводные сети	2184	33,0	3,800	100,0%

#### 2.4.1.6 Безопасность и надёжность работы системы водоснабжения.

Существующие в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией системы холодного водоснабжения являются малонадёжными в связи большим износом трубопроводов (69,68%) и высокой аварийностью сетей (1,53 ед/км).

Безопасность работы систем водоснабжения обеспечивается эксплуатирующими организациями путём реализации следующего комплекса мер:

- a) Организацией зон санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводных сетей.
- b) Систематическим наблюдением за состоянием источников водоснабжения.
- c) Контролем за работой водозаборных сооружений и оборудования.
- d) Надзором за состоянием и сохранностью сети и оборудования на ней, техническим содержанием сети.
- e) Организацией и проведением планово-предупредительных и капитальных ремонтов на сети, ликвидацией аварий с минимальными затратами и сроками.

#### 2.4.1.7 Качество поставляемого ресурса

Качество отпускаемой потребителям холодной воды удовлетворяет требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

#### 2.4.1.8 Воздействие на окружающую среду

Существующие в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией системы холодного водоснабжения не оказывают негативного влияния на окружающую среду, поскольку выбросы, сбросы и шумовые воздействия отсутствуют.

#### 2.4.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Сведения об установленных тарифах на холодную воду приведены в [таблицах 2.4.5 – 2.4.7](#).

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам водоснабжения не установлена.

Расшифровка структуры себестоимости представлена в [таблице 2.4.8](#).

Таблица 2.4.5

*Тарифы для потребителей услуг в сфере холодного водоснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2017 - 2018 годы*

Наименование организации	Коммунальный ресурс	Ед. изм.	с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области*								
			прочие потребители		население		прочие потребители		население			прочие потребители							
			без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС		без НДС	с НДС						
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	питьевая вода	руб./м <sup>3</sup>	28,76	33,94	8,56	10,10	31,76	37,48	9,67	11,41	38,60	45,55	0	11,41	42,61	50,28	0	12,89	от 16.12.2015 № 57/9 (в ред. от 20.12.2016 № 56/4). от 13.12.2017 № 53/15
	транспортировка воды	руб./м <sup>3</sup>	1,89	2,23	0,27	0,32	2,08	2,45	0,29	0,34	3,46	4,08	0,29	0,34	3,58	4,22	0,35	0,41	
МУП "Энергия"	питьевая вода	руб./м <sup>3</sup>	67,38	79,51	20,67	24,39	104,36	123,14	21,81	25,74	101,87	120,21	21,81	25,74	101,87	120,21	22,90	27,02	от 14.12.2016 № 53/17 (в ред. от 13.12.2017 № 53/17)
ООО "АтомТеплоЭлектроСеть"	питьевая вода	руб./м <sup>3</sup>	22,42	26,46	18,20	21,48	27,12	32,00	19,20	22,66	27,12	32,00	19,20	22,66	28,97	34,18	21,31	25,15	от 14.12.2016 № 53/14 от 13.12.2017 № 53/2

\* Источник: [tarif.gov-murman.ru](http://tarif.gov-murman.ru) Тарифы | Комитет по тарифному регулированию Мурманской области /

Таблица 2.4.6

*Тарифы для потребителей услуг в сфере холодного водоснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2019 год*

Наименование организации	Коммунальный ресурс	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
			Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	питьевая вода	руб./м3	13,10	41,72	15,08	41,72	от 20.12.2018 № 51/19
	транспортировка воды	руб./м3	0,42	3,58	0,46	4,18	
МУП "Энергия"	питьевая вода	руб./м3	27,48	101,87	31,61	104,27	от 13.12.2018 № 46/2
ООО "АтомТеплоЭлектроСеть"	питьевая вода	руб./м3	25,57	27,77	29,41	27,77	от 13.12.2017 № 53/2

\*Тарифы указаны с учётом НДС.

Таблица 2.4.7

*Тарифы для потребителей услуг в сфере холодного водоснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2020 год*

Организации, оказывающие услуги в сфере водоснабжения	Коммунальный ресурс	Ед. изм.	с 01.01.2020 по 30.06.2020				с 01.07.2020 по 31.12.2020				Реквизиты постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
			прочие потребители		население		прочие потребители		население		
			без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	питьевая вода	руб./м3	41,72	50,06	-	-	47,03	56,44	-	-	от 18.12.2019 № 55/45
	транспортировка воды	руб./м3	3,99	4,79	0,38	0,46	3,99	4,79	0,39	0,47	
МУП "Энергия" (Африканда-1)	питьевая вода	руб./м3	323,92	388,70	12,57	15,08	388,70	466,44	14,80	17,76	от 17.12.2019 № 54/60
МУП "Энергия" (Африканда-2)	питьевая вода	руб./м3	101,81	122,17	26,34	31,61	101,81	122,17	30,30	36,36	
ООО "АтомТеплоЭлектроСеть"	питьевая вода	руб./м3	27,77	33,32	24,51	29,41	33,71	40,45	28,18	33,82	от 18.12.2019 № 55/26

Таблица 2.4.8

Структура стоимости услуг в сфере холодного водоснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2019 год

Наименование статьи	г. Полярные Зори, н.п. Зашеек	н.п. Африканда-1	н.п. Африканда-2
	Филиал "АТЭС- Полярные Зо-ри"	МУП «Энергия»	
		2019	
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	490,098	34,034	52,454
Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	2 465,581	711,728	987,450
Расходы на оплату труда	3 876,681	4 500,747	3 531,087
Отчисления на социальные нужды	1 159,706	1 359,226	1 066,383
Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	516,325	165,106	278,270
Общехозяйственные, общепроизводственные расходы, вспомогательное производство	2 360,894	0,000	1 223,970
Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения	8 365,460	0,000	1 252,067
Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения	4 831,078	466,439	0,000
Аренда имущества	512,906	0,000	0,000
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 605,664	75,791	167,600
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	1,852	0,000	0,000
Водный налог и плата за пользование водным объектом	520,570	20,861	44,140
Налог на имущество организаций	985,717	42,641	81,140
Земельный налог и арендная плата за землю	59,019	0,000	0,000
Расходы на оплату иных работ и услуг	4 015,593	177,449	1 014,030
<b>Итого расходы, связанные с производством</b>	<b>31 767,145</b>	<b>7 554,021</b>	<b>9 698,590</b>

#### 2.4.1.10 Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения

Основными проблемами в системах холодного водоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией являются:

- ☑ В зимний период на рыбозащитных оголовках водозаборных сооружений г. Полярные Зори происходит обледенение решёток и забивка шугой. Нерест рыбы в районе водозабора отсутствует, но акватория озера Имандра является местом нагула сиговых рыб. Весной наблюдается интенсивный скат молоди. Минимальный размер тела скатывающейся молоди 4 - 7 мм. Акты водолазных обследований свидетельствуют о сильном корродировании креплений пароэластовых решёток, что может привести к отрыву решёток от всасывающих оголовков, и, как следствие, причинению вреда водным биологическим ресурсам, сбоям в работе оборудования, ухудшению качества питьевой воды.
- ☑ Использование в централизованных системах холодного водоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией трубопроводов из чугуна и стали, приводит к загрязнению питьевой воды продуктами коррозии.
- ☑ В связи прокладкой водовода к н.п. Африканда в болотистой местности, имеет место быстрый коррозионный износ стальных труб.
- ☑ В целом по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией уровень износа водопроводных сетей высокий и составляет 69,68%.  
В том числе:
  - по водопроводным сетям Филиала «АТЭС - Полярные Зори» – 63,0%;
  - по водопроводным сетям МУП «Энергия» в районе Африканда – 1 – 100,0%;
  - по водопроводным сетям МУП «Энергия» в районе Африканда – 2 – 79,0%.Следует отметить, что в комплексе с истекшим нормативным сроком эксплуатации трубопроводов высокий износ способствует увеличению аварийности и потерь воды при транспортировании потребителям.
- ☑ Низкая энергоэффективность технологического процесса подготовки и транспортировки воды в н.п. Африканда-2, приводящая к удорожанию стоимости услуг по холодному водоснабжению (высокие затраты на электроэнергию из-за мощного электрооборудования – насосных агрегатов, низкие объёмы реализации питьевой воды).

## 2.4.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСΟΣБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ

В МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией оснащённость приборами учёта холодной воды на конец 2019 года приблизилась к 96,8 % (таблица 2.4.9), однако для достижения полного охвата потребителей приборами учёта необходимо продолжение реализации мероприятий по их установке в рамках муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией».

Таблица 2.4.9

*Информация об оснащённости потребителей приборами учёта холодной воды*

Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения	
		2019 г.	2020 г.
		факт	оценка
<b>1. Филиал ООО «АТЭС-Полярные Зори» (г. Полярные Зори, н.п. Зашеек)</b>			
<i>Доля поставки холодной воды потребителям по приборам учёта</i>	%	96,8	98,0
<b>2. МУП «Энергия» (н.п. Африканда-2)</b>			
<i>Доля поставки холодной воды потребителям по приборам учёта</i>	%	100,0	100,0
<b>3. ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ (н.п. Африканда-1)</b>			
<i>Доля поставки холодной воды потребителям по приборам учёта</i>	%	100,0	100,0

## **2.5. Система водоотведения**

### **2.5.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ВОДООТВЕДЕНИЯ**

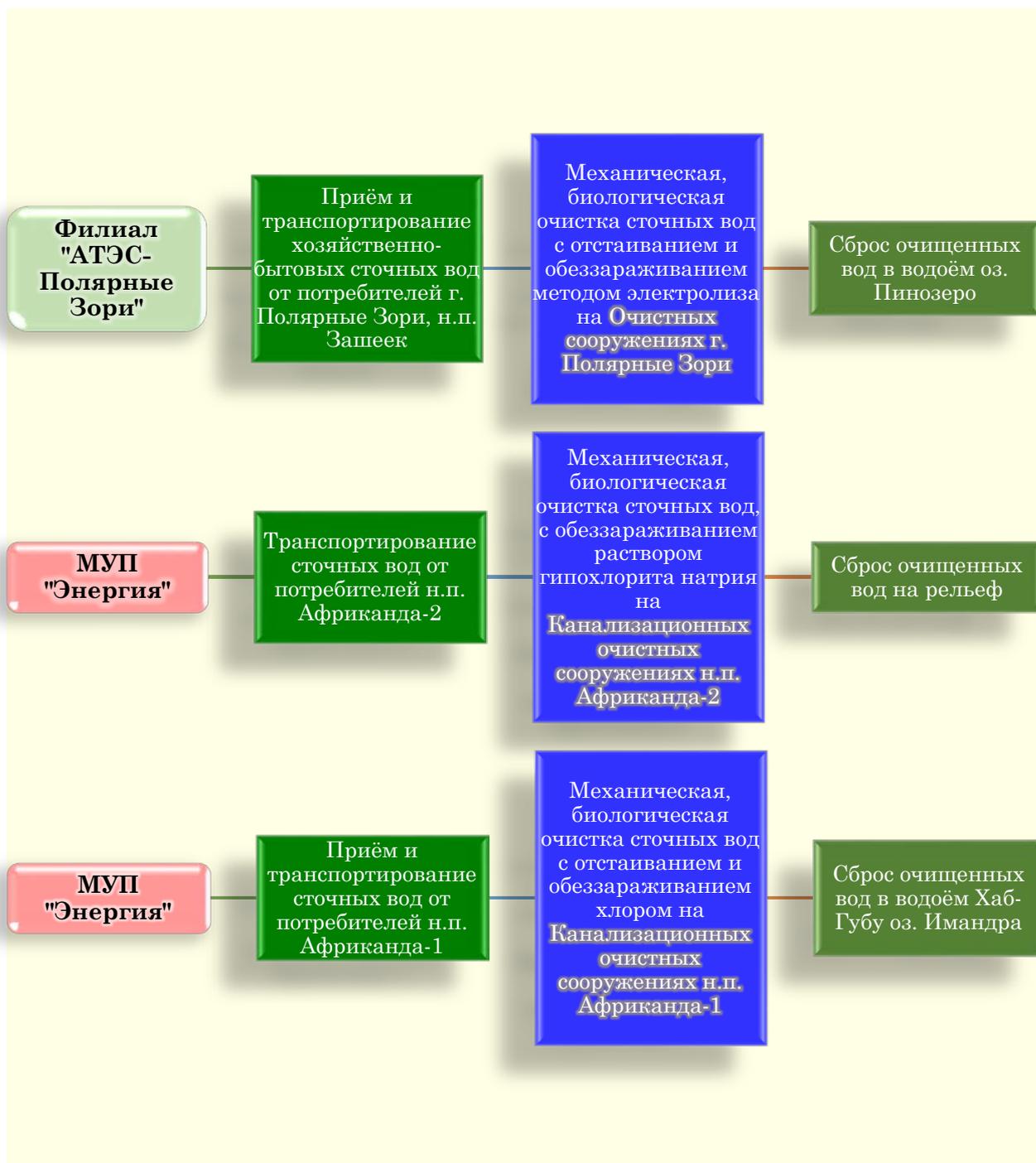
#### **2.5.1.1 Институциональная структура**

На момент актуализации Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией объекты централизованных систем водоотведения обслуживались двумя ресурсоснабжающими организациями, в числе которых:

- Филиал общества с ограниченной ответственностью «АтомТепло-ЭлектроСеть» в г. Полярные Зори (Филиал «АТЭС - Полярные Зори»);
- Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией «Энергия» (МУП «Энергия»).

Наглядно институциональная структура централизованного водоотведения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведена на [рисунке 4](#).

Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями представлено в [разделе 3.5.1](#) Обосновывающих материалов к настоящей Программе.



*Рисунок 4 «Институциональная структура централизованного водоотведения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией»*

### 2.5.1.2 Характеристика системы водоотведения

Основные технические параметры системы водоотведения приведены в таблице 2.5.1.

Подробнее характеристика системы водоотведения представлена в разделах 3.5.2.1 и 3.5.2.2 Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 2.5.1

*Основные технические параметры системы водоотведения  
МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией*

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
Количество канализационных насосных станций, всего	шт.	7
Количество очистных сооружений, всего	шт.	3
Протяжённость канализационных сетей, всего	км	<b>56,4394</b>
в т.ч. в разрезе по населённым пунктам:		
<u>г. Полярные Зори, н.п. Зашеек:</u>		<b><u>44,7754</u></b>
<i>магистральные сети</i>	км	10,2253
<i>распределительные сети</i>	км	24,7188
<i>сети ливневой канализации</i>	км	9,8313
<u>н.п. Африканда-2:</u>		<b><u>7,751</u></b>
<i>магистральные сети</i>	км	2,021
<i>распределительные сети</i>	км	5,730
<u>н.п. Африканда-1:</u>		<b><u>3,913</u></b>
<i>магистральные, распределительные сети</i>	км	3,913

Сети канализации в целом по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией имеют высокий процент износа – в среднем он составляет 68,22%. По состоянию на 01.01.2020 года требуется замена 38,5007 км трубопроводов канализации.

### 2.5.1.3 Балансы мощности и ресурса

Существующие балансы мощности и нагрузки в технологических зонах централизованного водоотведения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведены в [таблице 2.5.2](#).

Таблица 2.5.2

*Баланс мощности и нагрузки в технологических зонах централизованного водоотведения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией*

Наименование показателя	Технологические зоны централизованного отведения хозяйственно-бытовых стоков в г. Полярные Зори и н.п. Зашеек	Технологическая зона централизованного водоотведения в н.п. Африканда-2	Технологическая зона централизованного водоотведения в н.п. Африканда-1
	тыс. м <sup>3</sup> /сут.		
Объём отведённых стоков	3,605	0,360	0,138

Наименование показателя	Технологические зоны централизованного отведения хозяйственно-бытовых стоков в г. Полярные Зори и н.п. Зашеек	Технологическая зона централизованного водоотведения в н.п. Африканда-2	Технологическая зона централизованного водоотведения в н.п. Африканда-1
	тыс. м <sup>3</sup> /сут.		
Объём отведённых стоков, пропущенных через очистные сооружения	3,605	0,360	0,138
Дополнительный приток	1,084	0,134	0,000
Собственные нужды	0,103	0,045	0,000
Объём товаров и услуг, реализуемых всего	2,418	0,181	0,138
в т.ч.	0,000	0,000	0,000
Внутренняя реализация	0,039	0,000	0,000
Реализация товаров и услуг сторонним потребителям, всего	2,378	0,181	0,138
в т.ч.	0,000	0,000	0,000
<i>населению</i>	<i>2,057</i>	<i>0,146</i>	<i>0,017</i>
<i>бюджетным организациям</i>	<i>0,189</i>	<i>0,000</i>	<i>0,120</i>
<i>прочим потребителям</i>	<i>0,133</i>	<i>0,034</i>	<i>0,002</i>
<i>Установленная производительность системы водоотведения</i>	<i>15,000</i>	<i>0,900</i>	<i>0,700</i>
<i>Фактическая производительность системы водоотведения</i>	<i>3,605</i>	<i>0,360</i>	<i>0,138</i>
<i>Максимальное суточное водоотведение (K=1,2)</i>	<i>4,326</i>	<i>0,432</i>	<i>0,166</i>
<i>Резерв (+)/дефицит (-) мощности</i>	<i>10,674</i>	<i>0,468</i>	<i>0,534</i>
<i>Доля резерва, %</i>	<i>71,2%</i>	<i>52,0%</i>	<i>76,4%</i>

#### 2.5.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Расчёты с потребителями МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией за услуги в сфере водоотведения осуществляются как по приборам учёта воды (суммарно холодное и горячее водопотребление), так и по нормативам. Доля расчётов по приборам учёта составляет 96,8%.

2.5.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

Согласно предоставленной информации, в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией можно выделить 3 технологические зоны водоотведения.

Описание технологических зон водоотведения приведено в [таблице 2.5.3](#).

Таблица 2.5.3

*Описание технологических зон водоотведения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией*

Наименование населённого пункта в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией	Наименование эксплуатирующей организации	Описание технологической зоны централизованного водоотведения	Установленная производительность системы водоотведения		Протяжённость канализационных сетей км	Доля потребителей, обеспеченных доступом к централизованному водоотведению%
			куб. м/сут.	куб.м/ч		
г. Полярные Зори	Филиал «АТЭС-Полярные Зори»	Технологическая зона расположена в границах г. Полярные Зори, н.п. Зашеек и объединяет КНС № 1, 6, 3, 4, КНС н.п. Зашеек, КНС Северный, канализационные сети города и н.п. Зашеек, очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков г. Полярные Зори	15 000	625	44,7753	100,0%
н.п. Африканда-2	МУП «Энергия»	Технологическая зона расположена в границах н.п. Африканда-2 и объединяет канализационные сети и канализационные очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков н.п. Африканда-2	900	37,5	7,751	100,0%
н.п. Африканда-1		Технологическая зона расположена в границах н.п. Африканда-1 и объединяет КНС №302, канализационные сети и канализационные очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков н.п. Африканда-1	700	29,2	3,913	100,0%

Сведения о резервах или дефицитах мощности приведены в [таблице 2.5.4](#).

Таблица 2.5.4

Данные о наличии резервов или дефицитов мощности в системах водоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

Показатели	Единица измерения	Отчётный период (год)	
		2019	2020 оценка
<b><u>В целом по технологическим зонам</u></b>			
Принято стоков всего	тыс. м <sup>3</sup>	1497,4	1591,8
Среднесуточный приём стоков	тыс. м <sup>3</sup> /сут.	4,103	4,361
Максимальный суточный приём стоков	тыс. м <sup>3</sup> /сут.	4,923	5,233
Существующая производительность	тыс. м <sup>3</sup> /сут.	16,600	16,600
Резерв мощности	тыс. м <sup>3</sup> /сут.	11,677	11,367
Доля резерва	%	70,3%	68,5%
<b>г. Полярные Зори, н.п. Зашеек. Технологическая зона №1</b>			
Принято стоков всего	тыс. м <sup>3</sup>	1315,720	1343,2
Среднесуточный приём стоков	тыс. м <sup>3</sup> /сут.	3,605	3,680
Максимальный суточный приём стоков	тыс. м <sup>3</sup> /сут.	4,326	4,416
Существующая производительность	тыс. м <sup>3</sup> /сут.	15,000	15,000
Резерв мощности	тыс. м <sup>3</sup> /сут.	10,674	10,584
Доля резерва	%	71,2%	70,6%
<b>н.п. Африканда-2. Технологическая зона №2</b>			
Принято стоков всего	тыс. м <sup>3</sup>	131,4	122,8
Среднесуточный приём стоков	тыс. м <sup>3</sup> /сут.	0,360	0,336
Максимальный суточный приём стоков	тыс. м <sup>3</sup> /сут.	0,432	0,404
Существующая производительность	тыс. м <sup>3</sup> /сут.	0,900	0,900
Резерв мощности	тыс. м <sup>3</sup> /сут.	0,468	0,496
Доля резерва	%	52,0%	55,2%
<b>н.п. Африканда-1. Технологическая зона №3</b>			
Принято стоков всего	тыс. м <sup>3</sup>	50,3	125,9
Среднесуточный приём стоков	тыс. м <sup>3</sup> /сут.	0,138	0,345
Максимальный суточный приём стоков	тыс. м <sup>3</sup> /сут.	0,166	0,414
Существующая производительность	тыс. м <sup>3</sup> /сут.	0,700	0,700
Резерв мощности	тыс. м <sup>3</sup> /сут.	0,534	0,286
Доля резерва	%	76,4%	40,9%

Из [таблицы 2.5.4](#) видно, что в технологических зонах водоотведения существует резерв мощности, а это свидетельствует о возможности развития существующих систем водоотведения и подключения новых потребителей в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

#### 2.5.1.6 Безопасность и надёжность работы системы водоотведения

Существующие в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией системы водоотведения являются малонадёжными в связи большим износом трубопроводов (68,22%).

Безопасность работы систем водоотведения обеспечивается эксплуатирующими организациями путём реализации следующего комплекса мер:

- a) Контролем за работой очистных сооружений и оборудования.
- b) Систематическим наблюдением за качеством очистки сточных вод.
- c) Надзором за состоянием и сохранностью сети и оборудования на ней, техническим содержанием сети.
- d) Организацией и проведением планово-предупредительных и капитальных ремонтов на сети, ликвидацией аварий с минимальными затратами и сроками.

#### 2.5.1.7 Качество поставляемого ресурса

Сточные воды после очистки на очистных сооружениях филиала «АТЭС-Полярные Зори» не соответствуют требованиям: СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод» и ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

#### 2.5.1.8 Воздействие на окружающую среду

В МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией негативное воздействие систем водоотведения на окружающую среду осуществляется по следующим направлениям:

- сбросы в водные объекты недостаточно очищенных хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод;
- сбросы на рельеф неочищенных поверхностных талых и ливневых вод.

Выбросы и шумовые воздействия объектами систем водоотведения не производятся.

Подробнее воздействие систем водоотведения на окружающую среду приведено в [разделе 3.5.2.6](#) Обосновывающих материалов к Программе.

2.5.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Сведения об установленных тарифах на услуги в сфере водоотведения приведены в [таблицах 2.5.5 – 2.5.7](#).

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам водоотведения не установлена.

Расшифровка структуры себестоимости представлена в [таблице 2.5.8](#).

Таблица 2.5.5

*Тарифы для потребителей услуг в сфере водоотведения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией  
на 2017 - 2018 годы*

Наименование организации	Коммунальный ресурс	Ед. изм.	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017				с 01.01.2018 по 30.06.2018				с 01.07.2018 по 31.12.2018				Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области*
			прочие потребители		население		прочие потребители		население		прочие потребители		население		прочие потребители		население		
			без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	водоотведение	руб./м <sup>3</sup>	27,89	32,91	14,44	17,04	36,67	43,27	15,24	17,98	35,92	42,39	0,0	17,98	42,20	49,80	0,0	18,97	от 16.12.2015 № 57/9 (в ред. от 20.12.2016 № 56/4). от 13.12.2017 № 53/15
	транспортировка сточных вод	руб./м <sup>3</sup>	2,08	2,45	0,27	0,32	2,27	2,68	0,29	0,34	4,43	5,23	0,29	0,34	4,74	5,59	0,35	0,41	
МУП "Энергия"	водоотведение	руб./м <sup>3</sup>	81,71	96,42	49,88	58,86	130,55	154,05	49,88	58,86	130,55	154,05	49,88	58,86	147,54	174,10	49,88	58,86	от 14.12.2016 № 53/17 (в ред. от 13.12.2017 № 53/17)
ООО "АтомТеплоЭлектроСеть"	водоотведение	руб./м <sup>3</sup>	81,62	96,31	49,88	58,86	97,06	114,53	49,88	58,86	87,74	103,53	49,88	58,86	87,74	103,53	49,88	58,86	от 14.12.2016 № 53/14 от 13.12.2017 № 53/2

\* Источник: [tarif.gov-murman.ru](http://tarif.gov-murman.ru) Тарифы | Комитет по тарифному регулированию Мурманской области /

Таблица 2.5.6

*Тарифы для потребителей услуг в сфере водоотведения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией  
на 2019 год*

Наименование организации	Коммунальный ресурс	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
			Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	водоотведение	руб./м3	19,29	37,97	22,18	37,97	от 20.12.2018 № 51/19
	транспортировка сточных вод	руб./м3	0,42	4,74	0,46	5,92	
МУП "Энергия"	водоотведение	руб./м3	59,86	135,03	59,86	135,03	от 13.12.2018 № 46/2
ООО "АтомТеплоЭлектро-Сеть"	водоотведение	руб./м3	59,86	78,03	59,86	78,03	от 13.12.2017 № 53/2

Таблица 2.5.7

Тарифы для потребителей услуг в сфере водоотведения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией  
на 2020 год

Организации, оказывающие услуги в сфере водоотведения.	Коммунальный ресурс	Ед. изм.	с 01.01.2020 по 30.06.2020				с 01.07.2020 по 31.12.2020				Реквизиты постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
			прочие потребители		население		прочие потребители		население		
			без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	водоотведение	руб./м3	37,97	45,56	-	-	40,54	48,65	-	-	от 18.12.2019 № 55/45
	транспортировка сточных вод	руб./м3	5,65	6,78	0,38	0,46	5,65	6,78	0,39	0,47	
МУП "Энергия" (Африканда-1)	водоотведение	руб./м3	515,57	618,68	18,48	22,18	515,57	618,68	21,78	26,13	от 17.12.2019 № 54/60
МУП "Энергия" (Африканда-2)	водоотведение	руб./м3	135,03	162,04	49,88	59,86	139,56	167,47	49,88	59,86	
ООО "АтомТеплоЭлектроСеть"	водоотведение	руб./м3	78,03	93,64	49,88	59,86	93,34	112,01	49,88	59,86	от 18.12.2019 № 55/26

Таблица 2.5.8

Структура стоимости услуг в сфере водоотведения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2019 год

Наименование статьи	г. Полярные Зори, н.п. Зашеек	н.п. Африканда-1	н.п. Африканда-2
	Филиал "АТЭС - Полярные Зори"	МУП «Энергия»	
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	299,243	24,201	21,330
Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	9 941,680	989,028	1 948,410
Расходы на оплату труда	18 848,025	2 921,728	2 183,937
Отчисления на социальные нужды	4 302,137	882,362	944,913
Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	1 010,629	86,531	161,560
Общехозяйственные, общепроизводственные расходы, вспомогательное производство	7 289,568	0,000	2 700,510
Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения	13 268,357	0,000	302,860
Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения	3 780,094	2 132,323	0,000
Аренда имущества	1 893,309	0,000	0,000
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 880,992	0,000	879,630
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	16,087	0,000	0,000
Налог на имущество организаций	3 866,255	0,000	335,010
Земельный налог и арендная плата за землю	421,466	0,000	0,000
Расходы на оплату иных работ и услуг	2 417,468	111,220	959,780
<b>Итого расходы, связанные с производством</b>	<b>75 235,310</b>	<b>7 147,392</b>	<b>10 437,940</b>

### 2.5.1.10 Технические и технологические проблемы в системе водоотведения

Основными проблемами в системах водоотведения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией являются:

- ☑ Отсутствие механического обезвоживания осадка, влияющее на зарастание иловых карт и их избыточное заполнение. Существующая на очистных сооружениях филиала «АТЭС-Полярные Зори», МУП «Энергия» схема подготовки осадка не обеспечивает необходимого уменьшения его объёма и снижения влажности.
- ☑ Низкая энергоэффективность процесса водоотведения в г. Полярные Зори и н.п. Зашеек, н.п. Африканда-2.
- ☑ Качество очистки сточных вод не соответствует установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы.
- ☑ Отсутствие диспетчеризации и автоматизации канализационных насосных станций г. Полярные Зори и н.п. Зашеек.
- ☑ Уровень износа канализационных сетей в целом по муниципальному образованию составляет 68,22%. По состоянию на 01.01.2020 года требуется замена 38,5007 км трубопроводов канализации.

В том числе:

- ✓ по канализационным сетям филиала «АТЭС - Полярные Зори» износ составляет 68,63%, замена требуется для трубопроводов протяжённостью 30,7297 км;
  - ✓ по канализационным сетям в н.п. Африканда-1 (МУП «Энергия») износ составляет 100,0%, замена требуется для трубопроводов протяжённостью 3,913 км;
  - ✓ по канализационным сетям в н.п. Африканда-2 (МУП «Энергия») износ составляет 49,77%, замена требуется для трубопроводов протяжённостью 3,858 км.
- ☑ Отсутствие очистки поверхностных стоков.
  - ☑ Ливневая канализация организована только в г. Полярные Зори.

### **2.5.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ**

Приборы учёта сточных вод установлены только на очистных сооружениях канализации.

На КОС н.п. Африканда-1 приборы учёта приёма сточных вод от потребителей отсутствуют.

Оценка реализации услуг водоотведения потребителям ведётся расчётным методом – по нормативам. В случае наличия у потребителей приборов учёта горячей и холодной воды объёмы водоотведения определяются суммированием их показаний.

В МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией оснащённость приборами учёта холодной воды на конец 2019 года составила 96,8 %.

Данные об оснащённости приборами учёта горячей воды не предоставлены. В связи с этим провести анализ состояния установки приборов учёта у потребителей не представляется возможным.

## 2.6. Система обезвреживания, захоронения, утилизации ТКО

### 2.6.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ, ЗАХОРОНЕНИЯ, УТИЛИЗАЦИИ ТКО

#### 2.6.1.1 Институциональная структура

Образующиеся в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией твёрдые коммунальные отходы вывозятся на свалку с целью их дальнейшего захоронения. Мероприятия по обеззараживанию и утилизации отходов не проводятся.

Свалка твёрдых коммунальных отходов (далее по тексту – ТКО) находится на балансе администрации МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

По результатам конкурсного отбора была определена специализированная организация, для обслуживания объекта размещения отходов – свалки ТКО.

На момент актуализации настоящей Программы эксплуатацию санкционированной свалки осуществляло ООО «Кольская АЭС-Авто» (г. Полярные Зори, ул. Промышленная, д. 7/2).

#### 2.6.1.2 Характеристика системы обезвреживания, захоронения и утилизации ТКО

Основные технические параметры системы захоронения твёрдых коммунальных отходов приведены в [таблице 2.6.1](#).

Таблица 2.6.1

#### *Краткие технические параметры системы захоронения твёрдых коммунальных отходов*

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение
Количество действующих санкционированных свалок для размещения отходов	ед.	1
Собственник свалки	-	Администрация МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией
Кадастровый номер земельного участка	-	51:28:0120002:1
Местонахождения свалки	-	г. Полярные Зори, ул. Промышленная - в 720 метрах от северо-западной границы г. Полярные Зори и в 470 метрах от федеральной трассы М-18
Площадь свалки	га	2,83
Год начала эксплуатации свалки	год	1975

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение
Мощность свалки	тыс. м <sup>3</sup> /в год	менее 180,0
Объём накоплений отходов в 2019 году	тыс. м <sup>3</sup>	41,708
	тыс. т/год	7,16

Необходимо отметить, что система сбора и удаления отходов на сегодняшний день охватывает всю территорию МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

Подробнее характеристика системы захоронения ТКО, описана в разделе 3.6.2.1 Обосновывающих материалов к настоящей Программе.

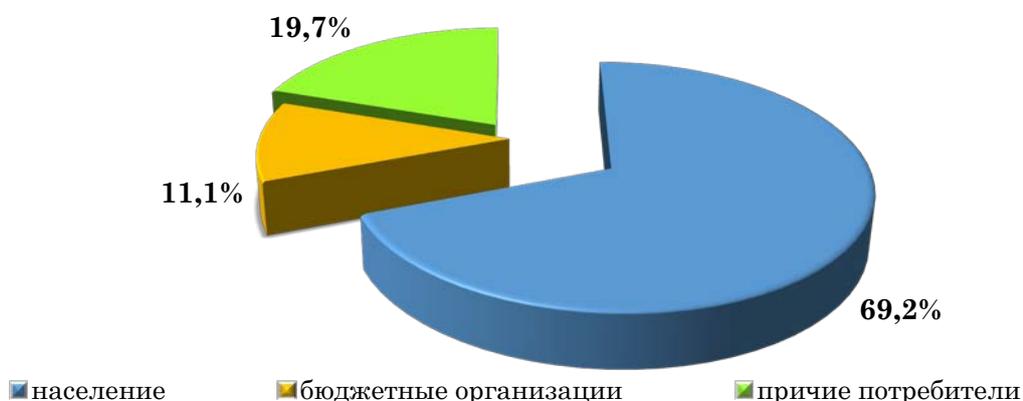
### 2.6.1.3 Балансы мощности и ресурса

Сведения об объёмах отходов от потребителей МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией, размещённых за 2019 год на свалке, приведены в таблице 2.6.2. Наглядно структура объёмов захоронения ТКО представлена на диаграмме 1.

Таблица 2.6.2

*Сведения об объёмах отходов от потребителей МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией, размещённых на свалке за 2019 год*

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, куб. м
1	Объёмы реализации услуг по захоронению ТКО	41708,014
	в т.ч.	
1.1	Населению	28861,946
1.2	Бюджетным организациям	4629,590
1.3	Прочим потребителям	8216,478



*Диаграмма 1 – Структура отходов от потребителей МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией, поступающих на свалку для захоронения*

#### 2.6.1.4 Зона действия объекта размещения ТКО - свалки. Резервы и дефициты.

Зона действия свалки ТКО распространяется на всё муниципальное образование г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

Для размещения и захоронения на свалку поступают отходы от потребителей г. Полярные Зори, н.п. Африканда, н.п. Зашеек.

Резерв мощности свалки отсутствует.

#### 2.6.1.5 Безопасность и надёжность работы системы.

Безопасность и надёжность работы системы захоронения ТКО в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией обеспечиваются за счёт реализации следующих мероприятий:

- размещение, захоронение отходов производится в порядке, соответствующем требованиям «Инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твёрдых бытовых отходов»;
- в процессе эксплуатации свалки соблюдаются меры пожарной безопасности (свалка обеспечена первичными средствами пожаротушения, водой, запасом песка для целей пожаротушения);
- в целях устранения негативного влияния свалки на окружающую среду и здоровье людей ООО «Кольская АЭС-Авто» своевременно проводятся производственный контроль, мониторинг поверхностных вод, почвенного покрова, атмосферного воздуха.

#### 2.6.1.6 Качество услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов

Качество услуг по захоронению отходов выражается в соблюдении требований «Инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твёрдых бытовых отходов».

Поскольку порядок размещения и захоронения отходов соблюдается, услуга считается качественной.

#### 2.6.1.7 Воздействие на окружающую среду

В МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией негативное воздействие системы захоронения ТКО на окружающую среду осуществляется по следующим направлениям:

- заражение подземных вод выщелачиваемыми продуктами;
- выделение неприятного запаха;
- бесконтрольное образование метана и других вредных веществ.

Сбросы и шумовые воздействия не производятся.

Подробнее воздействие системы захоронения ТКО на окружающую среду приведено в [разделе 3.6.2.4](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Необходимо отметить, что по результатам регулярно проводимых лабораторных исследований состояния атмосферного воздуха, почв, поверхностных вод не было зафиксировано превышение предельно допустимых концентраций опасных веществ.

Таким образом, можно сделать вывод, что свалка эксплуатируется с соблюдением технических, санитарных норм и правил, надлежащая степень экологической безопасности для окружающей природной среды обеспечена практически полностью.

### 2.6.1.8 Тарифы на оказание услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов, структура затрат

Сведения об установленных тарифах услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов для потребителей МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведены в [таблицах 2.6.3 – 2.6.4](#).

Таблица 2.6.3

Наименование организации, обслуживающей объект захоронения ТКО	Реквизиты постановления, которым утверждён тариф	Дата ввода тарифа в действие	Одноставочный тариф на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, руб/м <sup>3</sup>	
			Без НДС	с НДС*
ООО "Кольская АЭС-Авто"	Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 20.06.2017 г. № 27/1	с 21.07.2017 г. по 20.07.2018 г.	124,68	147,12
		с 21.07.2018 г. по 20.07.2019 г.	129,67	153,01
		с 21.07.2019 г. по 20.07.2020 г.	135,04	159,35

\*Примечание:

Тарифы с НДС указаны в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса РФ

Таблица 2.6.4

Наименование организации, обслуживающей объект захоронения ТКО	Реквизиты постановления, которым утверждён тариф	Дата ввода тарифа в действие	Одноставочный тариф на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов, руб./т
			Без НДС*
ООО "Кольская АЭС-Авто"	Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 27.03.2019 г. №12/1	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	722,78
		с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	779,68
		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	779,68
		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1123,86
		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	967,04
		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	967,04

Затраты на оказание услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов, принятые при установлении тарифов для ООО «Кольская АЭС-Авто» на 2020 –год, приведены в [таблице 2.6.5](#).

Таблица 2.6.5

*Структура и объем затрат на оказание услуг по захоронению твёрдых бытовых отходов ООО «Кольская АЭС-Авто»*

№ п/п	Наименование статьи затрат	Ед. изм.	План на 2020
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1119,62
1.2	Расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	118,49
1.3	Расходы на оплату труда и отчисления производственного персонала	тыс. руб.	1650,90
1.4	Расходы на эксплуатацию объектов, используемых для захоронения ТКО	тыс. руб.	281,05
1.5	Охрана труда	тыс. руб.	61,91
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2036,91
1.7	Налоги, сборы и другие обязательные платежи	тыс. руб.	520,44
1.8	Амортизация	тыс. руб.	728,18
<b>2</b>	<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>6517,5</b>
<b>3</b>	<b>Объем реализации товаров и услуг (всего)</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>6,7396</b>
<b>4</b>	<b>Тариф на услуги водоснабжения</b>	<b>руб. /тонн</b>	<b>967,04</b>

Анализируя структуру плановых затрат на 2020 год, можно сделать вывод, что наибольший удельный вес занимают общехозяйственные расходы, затраты на оплату труда с отчислениями основных производственных рабочих, затраты на сырье и материалы. Снизить себестоимость услуг по захоронению ТКО не представляется возможным в связи с высокими темпами инфляционных процессов и неизменной технологией производства.

#### 2.6.1.9 Технические и технологические проблемы в системе утилизации (захоронения) ТКО

Основными проблемами в системе захоронения ТКО МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией являются:

- На свалке отсутствует противофильтрационный экран;
- Отсутствует система сбора дренажных вод;
- Отсутствуют контрольные скважины
- Мощность санкционированной свалки ТКО полностью исчерпана. Необходима её ликвидация и рекультивация.

#### **2.6.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ**

Установка приборов учёта и энергоресурсосбережение у потребителей услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов не требуется.

### **3. ПЛАН РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ПОЛЯРНЫЕ ЗОРИ С ПОДВЕДОМСТВЕННОЙ ТЕРРИТОРИЕЙ, ПЛАН ПРОГНОЗИРУЕМОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НА ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА**

#### **3.1 КОЛИЧЕСТВЕННОЕ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАЗВИТИЯ МО г. ПОЛЯРНЫЕ ЗОРИ С ПОДВЕДОМСТВЕННОЙ ТЕРРИТОРИЕЙ**

Прогноз развития МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией основан на информации, содержащейся в следующих документах:

- Генеральный план муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией, утверждённый решением Совета депутатов города Полярные Зори от 27.03.2013 г. №383.
- «Комплексный инвестиционный план модернизации монопрофильного муниципального образования Полярные Зори с подведомственной территорией (городской округ) Мурманской области», принятый постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 04.04.2013 г. №490.
- «Прогноз социально-экономического развития муниципального образования г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2020 год и на период до 2024 года», утверждённый постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 05.11.2019 г. №1288.
- Постановление Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 09.11.2020 г. №795 «О прогнозе социально-экономического развития муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией на 2021 год и на период до 2023 года».
- и др.

Кроме того, при прогнозировании учитывались показатели, характеризующие фактический уровень развития.

Прогноз изменения численности постоянного населения основан на оценке тенденций демографического развития МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией. Поскольку существующее демографическое положение носит чётко выраженный отрицательный характер, то в перспективе на следующие 10 лет данная ситуация не изменится. Численность постоянного населения к 2030 году может составить 15501 человек.

Прогноз изменения денежных доходов населения муниципального образования построен на позитивной динамике роста, отражающей фактическую ситуацию.

Прогноз застройки на период до 2030 года принят по данным отдела архитектуры и градостроительства МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

Прирост площадей к 2030 году должен составить 3006,75 кв.м. Выбытие площадей составит – 0,00 кв. м.

Количественные показатели развития МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведены в [таблице 3.1](#).

Подробное описание прогнозирования развития муниципального образования представлено в [разделах 2.2, 2.3, 2.4, 2.5](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 3.1

## Перспективные показатели развития МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией до 2030

Наименование показателя	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	2020 г. (оценка)	Прогноз									
				1 Этап					2 Этап				
				2021	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Численность населения в муниципальном образовании <u>на начало года</u> , чел.	16695	16611	16383	16265	16150	16028	15951	15876	15801	15726	15651	15576	15501
в т.ч. по возрастной структуре:													
<i>моложе трудоспособного возраста:</i>	<i>3243</i>	<i>3203</i>	<i>3105</i>	<i>3139</i>	<i>3133</i>	<i>3109</i>	<i>3094</i>	<i>3080</i>	<i>3065</i>	<i>3050</i>	<i>3035</i>	<i>3020</i>	<i>3005</i>
<i>трудоспособного возраста</i>	<i>9291</i>	<i>9129</i>	<i>9142</i>	<i>9150</i>	<i>9060</i>	<i>9100</i>	<i>9020</i>	<i>8970</i>	<i>8928</i>	<i>8886</i>	<i>8844</i>	<i>8802</i>	<i>8760</i>
<i>старше трудоспособного возраста</i>	<i>4161</i>	<i>4279</i>	<i>4136</i>	<i>3976</i>	<i>3957</i>	<i>3819</i>	<i>3837</i>	<i>3826</i>	<i>3808</i>	<i>3790</i>	<i>3772</i>	<i>3754</i>	<i>3736</i>
Темп изменения численности населения, %	-	0,503%	1,373%	0,720%	0,707%	0,755%	0,480%	0,470%	0,472%	0,475%	0,477%	0,479%	0,482%

Продолжение таблицы 3.1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прошедший период							Прогнозный период									
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г. (оценка)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Среднедушевой доход населения по региону, в состав которого входит муниципальное образование	руб./ чел.в мес.	34149	35952	36145	37807	39898	42196	44729	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2	Среднемесячная заработная плата населения в регионе	руб./ чел.в мес.	43378	45592	48986	51932	57300	60200	63500	67300	н.д.								
3	Среднедушевой доход населения муниципального образования	руб./ чел.в мес.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	60294	63008	65843	68015	70260	72578	74974	77523	80158	82884	85702	89644	89644
4	Среднемесячная заработная плата населения муниципального образования	руб./ чел.в мес.	69689	71841	80454	84943	89940	95130	98940	102895	107010	111290	112639	117079	120006	125286	130924	136947	136947
5	Величина прожиточного минимума в среднем на душу населения в месяц	руб.	11273	13722	13660	14230	14573	16800	17629	18272	19021	19774	н.д.						

### 3.2 ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы определены исходя из прогноза удельных расходов каждого коммунального ресурса и удельных показателей нагрузки по каждому ресурсу с детализацией по группам потребителей.

Результаты прогнозирования спроса на коммунальные ресурсы представлены в [таблице 3.2](#).

Подробнее прогнозирование спроса на коммунальные ресурсы приведено в [разделе 1](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 3.2

*Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией до 2030*

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г. (оценка)	Прогноз									
				2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
<b>В целом по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией</b>													
<b>Газ</b>													
Присоединённая нагрузка	тыс. м <sup>3</sup> /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовое потребление ресурса	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г. (оценка)	Прогноз									
				2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
<b>В целом по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией</b>													
<b>Электроэнергия</b>													
Присоединённая нагрузка	МВт	11,76	11,71	11,69	11,66	11,64	11,62	11,60	11,58	11,56	11,54	11,52	11,51
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	39,16	39,03	38,95	38,88	38,81	38,74	38,67	38,60	38,53	38,47	38,41	38,35
<i>в т.ч. по группам потребителей:</i>													
<i>Многоквартирные дома и частная жилая застройка</i>													
Присоединённая нагрузка	МВт	7,24	7,21	7,20	7,18	7,17	7,16	7,15	7,13	7,12	7,11	7,10	7,09
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	24,13	24,04	23,99	23,94	23,90	23,86	23,82	23,77	23,73	23,69	23,66	23,62
<i>Бюджетные организации</i>													
Присоединённая нагрузка	МВт	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	3,30	3,28	3,28	3,27	3,26	3,26	3,25	3,25	3,24	3,24	3,23	3,22
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>													
Присоединённая нагрузка	МВт	3,53	3,51	3,51	3,50	3,49	3,49	3,48	3,48	3,47	3,46	3,46	3,45
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	11,76	11,71	11,69	11,67	11,64	11,63	11,61	11,58	11,56	11,55	11,53	11,51

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г. (оценка)	Прогноз									
				2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
<b>В целом по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией</b>													
<b>Тепловая энергия всего</b>													
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	87,835	87,788	87,788	87,788	87,788	87,788	87,788	87,788	87,788	87,788	87,788	87,788
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	173,581	161,378	163,078	163,078	163,078	163,078	163,078	163,078	163,078	163,078	163,078	163,078
<u>в т.ч. по группам потребителей:</u>													
<i>Многоквартирные дома и частная жилая застройка</i>													
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	58,409	58,362	58,362	58,362	58,362	58,362	58,362	58,362	58,362	58,362	58,362	58,362
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	132,236	122,142	124,292	124,292	124,292	124,292	124,292	124,292	124,292	124,292	124,292	124,292
<i>Бюджетные организации</i>													
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	16,544	16,544	16,544	16,544	16,544	16,544	16,544	16,544	16,544	16,544	16,544	16,544
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	25,138	25,017	24,685	24,685	24,685	24,685	24,685	24,685	24,685	24,685	24,685	24,685
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>													
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	16,208	14,219	14,102	14,102	14,102	14,102	14,102	14,102	14,102	14,102	14,102	14,102

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г. (оценка)	Прогноз										
				2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	
<b>в т.ч. по целевому использованию</b>														
<b>Тепло на отопление</b>														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	53,631	53,583	53,583	53,583	53,583	53,583	53,583	53,583	53,583	53,583	53,583	53,583	53,583
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	137,406	127,868	129,172	129,172	129,172	129,172	129,172	129,172	129,172	129,172	129,172	129,172	129,172
<b>Тепло на горячее водоснабжение</b>														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	28,276	28,276	28,276	28,276	28,276	28,276	28,276	28,276	28,276	28,276	28,276	28,276	28,276
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	21,379	19,851	20,068	20,068	20,068	20,068	20,068	20,068	20,068	20,068	20,068	20,068	20,068
<b>Тепло для целей вентиляции</b>														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929	5,929
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	14,796	13,660	13,838	13,838	13,838	13,838	13,838	13,838	13,838	13,838	13,838	13,838	13,838

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г. (оценка)	Прогноз									
				2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
<b>В целом по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией</b>													
<b>Холодная вода</b>													
Присоединённая нагрузка (макс)	тыс. м³/сут	3,786	4,183	4,045	4,069	4,054	4,029	4,033	4,026	4,020	4,004	4,010	4,006
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	1151,571	1275,798	1230,225	1237,593	1232,973	1228,790	1226,553	1224,583	1222,805	1221,217	1219,782	1218,462
<u>в т.ч. по группам потребителей:</u>													
<i>Многоквартирные дома и частная жилая застройка</i>													
Присоединённая нагрузка (макс)	тыс. м³/сут	2,020	1,786	2,045	2,034	2,024	2,011	2,010	2,004	1,999	1,989	1,990	1,986
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	614,544	544,633	621,880	618,598	615,774	613,369	611,308	609,514	607,911	606,499	605,239	604,094
<i>Бюджетные организации</i>													
Присоединённая нагрузка (макс)	тыс. м³/сут	0,146	0,160	0,139	0,159	0,157	0,155	0,155	0,155	0,155	0,154	0,155	0,155
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	44,552	48,725	42,428	48,213	47,745	47,282	47,237	47,191	47,145	47,099	47,054	47,008
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>													
Присоединённая нагрузка (макс)	тыс. м³/сут	1,619	2,238	1,861	1,877	1,872	1,863	1,867	1,867	1,867	1,861	1,866	1,865
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	492,475	682,440	565,917	570,782	569,454	568,139	568,009	567,879	567,749	567,619	567,489	567,360

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г. (оценка)	Прогноз									
				2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
<b>В целом по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией</b>													
<b>Сточные воды (хоз.-быт.)</b>													
Присоединённая нагрузка (макс)	тыс. м³/сут	3,237	3,690	3,465	3,447	3,431	3,408	3,405	3,393	3,383	3,364	3,364	3,356
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	984,528	1125,377	1053,979	1048,498	1043,675	1039,410	1035,603	1032,152	1028,958	1026,020	1023,289	1020,713
<u>в т.ч. по группам потребителей:</u>													
<i>Многоквартирные дома и частная жилая застройка</i>													
Присоединённая нагрузка (макс)	тыс. м³/сут	2,664	2,760	2,690	2,676	2,663	2,646	2,644	2,636	2,629	2,616	2,618	2,613
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	810,380	841,696	818,206	813,837	810,121	806,958	804,246	801,886	799,777	797,919	796,262	794,756
<i>Бюджетные организации</i>													
Присоединённая нагрузка (макс)	тыс. м³/сут	0,370	0,624	0,565	0,562	0,560	0,555	0,554	0,551	0,548	0,544	0,543	0,540
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	112,508	190,299	171,917	171,057	170,202	169,351	168,504	167,662	166,824	165,989	165,159	164,334
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>													
Присоединённая нагрузка (макс)	тыс. м³/сут	0,203	0,306	0,210	0,209	0,208	0,207	0,207	0,206	0,205	0,204	0,203	0,203
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	61,640	93,382	63,856	63,603	63,352	63,101	62,852	62,604	62,358	62,112	61,867	61,624

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г. (оценка)	Прогноз									
				2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
<b>В целом по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией</b>													
<b>Твёрдые коммунальные отходы</b>													
Объём накопления ТКО	тыс. м³/сут	0,108	0,108	0,108	0,108	0,107	0,105	0,105	0,104	0,103	0,102	0,102	0,028
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	39,600	39,600	39,600	39,241	38,905	38,588	38,288	38,001	37,726	37,462	37,207	10,254
<u>в т.ч. по группам потребителей:</u>													
<i>Многоквартирные дома и частная жилая застройка</i>													
Объём накопления ТКО	тыс. м³/сут	0,075	0,075	0,075	0,075	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,073	0,073	0,000
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	27,403	27,403	27,403	27,278	27,172	27,080	27,001	26,930	26,867	26,811	26,761	0,008
<i>Бюджетные организации</i>													
Объём накопления ТКО	тыс. м³/сут	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	4,396	4,396	4,396	4,325	4,256	4,188	4,121	4,055	3,990	3,926	3,863	3,802
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>													
Объём накопления ТКО	тыс. м³/сут	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	7,801	7,801	7,801	7,637	7,477	7,320	7,166	7,016	6,868	6,724	6,583	6,445

#### 4. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Перечень инвестиционных проектов в отношении каждой системы коммунальной инфраструктуры сформирован исходя из выявленных в процессе исследований проблем и предложенных направлений их решения. Кроме того, при формировании перечня учитывались действующие на момент разработки настоящей Программы документы и нормативно-правовые акты, в числе которых:

- Генеральный план муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией, утверждённый решением Совета депутатов города Полярные Зори от 27.03.2013 г. №383.
- «Комплексный инвестиционный план модернизации монопрофильного муниципального образования Полярные Зори с подведомственной территорией (городской округ) Мурманской области», принятый постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 04.04.2013 г. №490.
- «Схема и программа развития электроэнергетики Мурманской области на период 2021 – 2025 годы», утверждённой распоряжением Губернатора Мурманской области от 31.07.2020 г. №146-РГ.
- «Схема теплоснабжения муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией (актуализация на период 2021 - 2034 годы)».
- «Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией», утверждённые постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 02.07.2020 г. №478.
- «Генеральная схема санитарной очистки территории МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией Мурманской области на 2015 – 2020 гг. с перспективой на 2021-2030 гг.».
- Инвестиционная программа ПАО «МРСК Северо-Запада», утверждённая приказом Минэнерго России от 30.11.2015 г. №906 (в ред. приказа Минэнерго России от 20.12.2019 г. №27).
- Муниципальная программа «Развитие системы обращения с коммунальными отходами в муниципальном образовании г. Полярные Зори», утверждённая постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией Мурманской области от 26.11.2015г. №1321 (с изменениями от 29.12.2017 г. №1697, от 25.04.2018 № 555, от 04.12.2018 №1472, от 21.03.2019 № 388, от 30.12.2019 № 1558).

Инвестиционные проекты на период 2021-2030 гг. представлены в [таблицах 4.1 – 4.6](#).

Объёмы инвестиций, определённые по проектам, носят прогнозный характер и должны ежегодно уточняться в соответствии с финансовыми возможностями областного и местного бюджетов, ресурсоснабжающих организаций, требованиями действующего законодательства, стадии реализации мероприятий.

#### **4.1 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ГАЗОСНАБЖЕНИИ**

Реализация инвестиционных проектов по развитию систем газоснабжения на период 2021 – 2030 год не запланирована, в связи с этим суммы инвестиций приняты нулевыми.

Таблица 4.1

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы газоснабжения муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2021 по 2030 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Ссылка на исход- ный документ
				Год начала реализа- ции меро- приятия	Год окон- чания ре- ализации мероприя- тия		
1	<b>Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение газоснабжения новых объектов капитального строительства</b>						
1.1	<i>Строительство и/или модернизация объектов системы централизованного газоснабжения на территории муниципального образования, в целях присоединения новых потребителей</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	<b>Всего по группе 1:</b>		<b>0,0</b>				
2	<b>Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности газоснабжения и качества газа</b>						
2.1	<i>Строительство и/или реконструкция, и/или модернизация объектов системы централизованного газоснабжения в целях повышения надёжности газоснабжения и качества ресурса</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	<b>Всего по группе 2:</b>		<b>0,0</b>				

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Ссылка на исход- ный документ
				Год начала реализа- ции меро- приятия	Год окон- чания ре- ализации мероприя- тия		
3	<b>Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем газоснабжения</b>						
3.1	<i>Реконструкция и/или модернизация объектов, входящих в состав систем газоснабжения, в целях повышения энергетической эффективности и технического уровня</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	<b>Всего по группе 3:</b>		<b>0,0</b>				
4	<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования (с учётом достижения организациями, осуществляющими газоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)</b>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	<b>Всего по группе 4:</b>		<b>0,0</b>				
	<b>ИТОГО:</b>		<b>0,0</b>				

#### 4.2 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИИ

В состав перспективной схемы электроснабжения включены инвестиционные проекты, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электроснабжения.

Необходимо отметить, что планируемые к реализации мероприятия не дают эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Тем не менее, их выполнение в перспективе будет способствовать созданию условий для повышения надёжности электроснабжения и качества электроэнергии, развитию электрических сетей, снижению износа, повышению безотказности работы коммутационного оборудования.

Перечень инвестиционных проектов, вошедших в перспективную схему электроснабжения, приведён в [таблице 4.2](#).

Таблица 4.2

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения муниципального образования город  
Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2021 – 2030 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
1	<b>Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение электроснабжения новых объектов капитального строительства</b>								
1.1	<i>Строительство и/или модернизация электрических сетей в целях присоединения новых потребителей</i>								
1.2	<i>Строительство и/или модернизация источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории поселения, в целях присоединения новых потребителей</i>								
	<b>Всего по группе 1:</b>		<b>0,0</b>						

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
2	<b>Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности электроснабжения и качества электроэнергии</b>								
2.1	<i>Строительство и/или реконструкция, и/или модернизация электрических сетей в целях повышения надёжности электроснабжения и качества электроэнергии</i>								
2.2	<i>Строительство и/или реконструкция, и/или модернизация источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории поселения, в целях повышения надёжности электроснабжения и качества электроэнергии</i>								
	<b>Всего по группе 2:</b>		<b>0,0</b>						

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
3	<b>Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электроснабжения</b>								
3.1	<i>Техническое перевооружение и реконструкция электросетевых объектов</i>								
3.1.1	Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110 кВ №69 с заменой ОД-110 на "В"-110	Проектно-изыскательские работы выполнены ранее на сумму 2,25 млн. руб.	2 247,27	2019	2025	Повышение надёжности			ПАО "МРСК Северо-Запада"***
	<b>Всего по группе 3:</b>		<b>2247,27</b>						
4	<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими электроснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)</b>								
	-	-	0,0	-	-	-	-	-	
	<b>Всего по группе 4:</b>		<b>0,0</b>						
	<b>ИТОГО:</b>		<b>2247,27</b>						

### 4.3 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ

В состав перспективной схемы теплоснабжения включены инвестиционные проекты, сгруппированные следующим образом:

- ☑ Мероприятия, направленные на повышение надёжности теплоснабжения и качества теплоэнергии;
- ☑ Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения.

Необходимо отметить, что ряд планируемых к реализации мероприятий не дают эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Тем не менее, их выполнение в перспективе будет способствовать созданию условий для повышения надёжности и качества теплоснабжения, снижению аварийности тепловых сетей, уменьшению тепловых потерь и безопасности на источниках тепловой энергии.

Перечень инвестиционных проектов, вошедших в перспективную схему теплоснабжения, приведён в [таблице 4.3](#).

Таблица 4.3

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2021 – 2030 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
1	<b>Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжения новых объектов капитального строительства</b>							
1.1	<i>Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</i>							
	-	-	0,0	-	-	-		-
1.2	<i>Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</i>							
	-	-	0,0	-	-	-		-
1.3	<i>Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</i>							
	-	-	0,0	-	-	-		-

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
1.4	<i>Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</i>							
	-	-	0,0	-	-	-		-
	<b>Всего по группе 1:</b>		<b>0,0</b>					
2	<b>Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности теплоснабжения и качества теплоэнергии</b>							
2.1	<i>Строительство новых сетей теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>							

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
2.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>							
2.2.1	Строительство (установка) модульной электростанции на площадке ТНС в н.п. Африканда-2	Установленная мощность определяется проектом	45 000,00	2021	2023	Осуществляется замена неэффективной котельной, что приведёт к снижению затрат на генерацию тепловой энергии, повышается надёжность системы теплоснабжения, снижаются тарифы	Филиал ООО «АтомТепло-ЭлектроСеть» в г. Полярные Зори	«Схема теплоснабжения МО город Полярные Зори с подведомственной территорией, актуализация на 2021-2034 годы»

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
2.3	<i>Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа существующих объектов или поставки энергии от разных источников</i>							
2.3.1	Реконструкция тепловых сетей в части замены тепловой изоляции (на н.п. Зашеек)	Протяжённость L = 2939,0 м, Ду = 300 мм / Ду = 250 мм	24 791,40	2021	2022	Снижение потерь тепловой энергии на 452 Гкал в год	Филиал ООО «АтомТепло-ЭлектроСеть» в г. Полярные Зори	«Схема теплоснабжения МО город Полярные Зори с подведомственной территорией, актуализация на 2021-2034 годы»
2.3.2	Реконструкция магистрального трубопровода тепловой сети г. Полярные Зори, ул. Энергетиков	Протяжённость L = 523,5 м, Ду = 400 мм	10 947,61	2021	2022	Снижение потерь тепловой энергии на 205 Гкал в год		
2.3.3	Реконструкция участка тепловых сетей ТК-121-ТК-299 (бульвар 2 этап)	Протяжённость L = 294,4 м, Ду = 400 мм	6 156,59	2021	2022	Снижение потерь тепловой энергии на 50,5 Гкал в год		
2.3.4	Реконструкция участка тепловых сетей ТК-91-ТК-90-ТК-95-ТК-96 с попутным дренажом (бульвар 2 этап)	Протяжённость L = 235,4 м, Ду = 200 мм	4 451,96	2021	2022	Снижение потерь тепловой энергии на 20,7 Гкал в год		
2.3.5	Реконструкция участка тепловых сетей ТК-150 до ТП-1	Протяжённость L = 405,6 м, Ду = 400 мм	8 482,05	2021	2022	Снижение потерь тепловой энергии на 69,5 Гкал в год		

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
2.3.6	Реконструкция тепловых сетей в части замены тепловой изоляции	Протяжённость L = 593 м, Ду = 300 мм	4 631,53	2021	2022	Снижение потерь тепловой энергии на 977 Гкал в год	МУП "Энергия"	«Схема теплоснабжения МО город Полярные Зори с подведомственной территорией, актуализация на 2021-2034 годы»
2.3.7	Замена 2х обратных трубопроводов Ду150 мм на один трубопровод Ду300 мм	Протяжённость L = 2480 м, Ду = 300 мм	23 794,96	2021	2022	Снижение потерь тепловой энергии на 178 Гкал в год		
2.3.8	Замена участка теплосети от ТК-3 через проезжую часть	Протяжённость L = 90 м, Ду = 100 мм	954,35	2021	2022	Снижение потерь тепловой энергии на 9,11 Гкал в год		
2.3.9	Замена участка трубопровода теплосети от ТК-33 до ТК-36	Протяжённость L = 60 м, Ду = 50 мм	469,05	2021	2022	Снижение потерь тепловой энергии на 9,11 Гкал в год		
2.4	<i>Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях снижения уровня износа существующих объектов или поставки энергии от разных источников</i>							
	-	-	0,0	-	-	-		-

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
2.5	<i>Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надёжности объектов централизованных систем водоснабжения, качества коммунального ресурса, не включённые в прочие группы мероприятий (в т.ч. мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, мероприятия по переводу котельных в "пиковый" режим, мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия и т.д.)</i>							
2.5.1	Перевод потребителей эксплуатационной зоны действия ООО "АТЭС" в г. Полярные Зори и н.п. Зашеек, МУП "Энергия" в зоне действия н.п. Африканда-2 с открытого водозабора на закрытый	Установка водоводяных подогревателей (ВВП) при сохранении существующей схемы присоединения.	584 935,12	2021	2022	Исполнение требований законодательства	Исполнитель будет определён аукционом	«Схема теплоснабжения МО город Полярные Зори с подведомственной территорией, актуализация на 2021-2034 годы»
	<b>Всего по группе 2:</b>		<b>714 614,62</b>					

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
3	<b>Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения</b>							
3.1	<i>Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения</i>							
3.2	<i>Мероприятия, направленные на повышение технического уровня объектов централизованных систем теплоснабжения</i>							
3.2.1	Замена фильтров ХВО (2 ед.)	Оборудование водоподготовки котлов: фильтры Натрионитовые 2 шт., расположенные внутри мазутной котельной г. Полярные Зори	955,63	2022	2022	Повышение коэффициента надёжности оборудования с 78% до 99%	Филиал ООО "АТЭС-Полярные Зори"	«Схема теплоснабжения МО город Полярные Зори с подведомственной территорией, актуализация на 2021-2034 годы»

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
3.2.2	Замена кожухотрубного теплообменника на пластинчатый	Теплообменное оборудование (охладитель конденсата; охладитель подпиточной воды), расположенное внутри мазутной котельной г. Полярные Зори	1 043,36	2022	2022	Снижение собственных нужд на 49 Гкал в год	Филиал ООО "АТЭС-Полярные Зори"	«Схема теплоснабжения МО город Полярные Зори с подведомственной территорией, актуализация на 2021-2034 годы»
3.2.3	Теплоизоляция трубопроводов мазутной котельной	Трубопроводы мазутной котельной г. Полярные Зори, ул. Котельная, д. 1	6 700,49	2022	2022	Снижение собственных нужд на 128 Гкал в год	Филиал ООО "АТЭС-Полярные Зори"	
<b>Всего по группе 3:</b>			<b>8 699,5</b>					

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
4	<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими теплоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)</b>							
	-	-	0,0	-	-	-		-
	<b>Всего по группе 4:</b>		<b>0,0</b>					
5	<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>							
5.1	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей</i>							

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
5.2	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</i>							
	<b>Всего по группе 5:</b>		<b>0,0</b>					
	<b>ИТОГО:</b>		<b>723 314,10</b>					

#### 4.4 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДОСНАБЖЕНИИ

В состав перспективной схемы водоснабжения включены инвестиционные проекты, сгруппированные следующим образом:

- ☑ Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоснабжения новых объектов капитального строительства
- ☑ Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоснабжения и качества воды;
- ☑ Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду).

Следует отметить, что ряд планируемых к реализации мероприятий не дают эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Тем не менее, их выполнение в перспективе будет способствовать созданию условий для повышения надёжности и качества водоснабжения, сокращению потерь, бесперебойности предоставления услуг и их доступности для потребителей.

Перечень инвестиционных проектов, вошедших в перспективную схему водоснабжения, приведён в [таблице 4.4](#).

Таблица 4.4

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2021 – 2030 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС 20%)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
1	<b>Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоснабжения новых объектов капитального строительства</b>										
1.1	<i>Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов</i>										
	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-		-
1.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)</i>										
	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-		-
1.3	<i>Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов</i>										

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС 20%)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
	Перекладка вводов холодного водоснабжения в здания абонентов с целью увеличения пропускной способности трубопроводов	при переходе с открытой на закрытую систему теплоснабжения	671,73	2028	2029	увеличение пропускной способности трубопроводов холодного водоснабжения				Филиал «АТЭС - Полярные Зори»	Анализ состояния существующих систем теплоснабжения и холодного водоснабжения в г. Полярные Зори и н.п. Зашеек
			77,94	2028	2029					МУП "Энергия"	Анализ состояния существующих систем теплоснабжения и холодного водоснабжения в н.п. Африканда-2
1.4	<i>Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)</i>										
	-	-	0,00	-	-	-	-	-			-
	<b>Всего по группе 1:</b>		<b>749,67</b>								

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС 20%)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
2	<b>Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоснабжения и качества воды</b>										
2.1	<i>Строительство новых сетей водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>										
2.1.1	Модернизация водовода Ду 300 от насосной станции 1-го подъёма до насосной станции 2-го подъёма.	От насосной станции 1-го подъёма (водозабор г. Полярные Зори) до насосной 2-го подъёма водовод в две нити общей протяжённостью 8,2 км Ду 300 мм, материал полиэтилен	49600,89	2021	2026	увеличение пропускной способности трубопровода	увеличение надёжности (безопасности) оказания услуг	надёжность теплоснабжения города ( т.к. вода подаётся на тех.цели мазутной котельной)	сокращение потерь воды с 10495,2 м³ в год до 0	Филиал «АТЭС - Полярные Зори»	Анализ существующей системы холодного водоснабжения в г. Полярные Зори и н.п. Зашеек
2.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>										
	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-		-

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС 20%)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
2.3	<i>Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов</i>										
2.3.1	Прокладка водовода Ду 250 от насосной станции 2-го подъёма до ВК - 2953, ВК -2951	Участок водопроводной сети (водовода) от насосной станции 2-го подъёма (г. Полярные Зори) до ВК-2953, ВК-2951 составляет 1280 м, Ду 250 мм, материал - полиэтилен	9 326,54	2028	2030	увеличение пропускной способности трубопровода	увеличение надёжности (бесперебойность) оказания услуг	снижение износа со 100% до 0%	сокращение потерь воды с 5247,6 м³ в год до 0	Филиал «АТЭС - Полярные Зори»	Анализ состояния существующей системы холодного водоснабжения в г. Полярные Зори и н.п. Зашеек
2.3.2	Прокладка магистрального водовода Ду 150 от насосной станции 2-го подъёма (ВК-1) до н.п. Африканда-2, (1 нить протяжённостью 1180 метров)	Магистральный водовод Ду 150 от насосной станции 2-го подъёма (ВК-1) до н.п. Африканда-2, (1 нить протяжённостью 1180 метров)	5 034,00	2021	2021			снижение износа со 152% до 0%	сокращение потерь воды с 911,86 м³ в год до 0	МУП "Энергия"	Анализ состояния существующей системы холодного водоснабжения в н.п. Африканда-2
2.3.3	Прокладка магистрального водовода Ду 150 от насосной станции 2-го подъёма до н.п. Африканда-2, (2 нить протяжённостью 1300 метров)	Магистральный водовод Ду 150 от насосной станции 2-го подъёма до н.п. Африканда-2, (2 нить протяжённостью 1300 метров)	5 058,00	2022	2022			снижение износа со 85% до 0%	сокращение потерь воды с 411,30 м³ в год до 0	МУП "Энергия"	Анализ состояния существующей системы холодного водоснабжения в н.п. Африканда-2
2.4	<i>Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов</i>										
	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-		-

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС 20%)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
2.5	<i>Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надёжности объектов централизованных систем водоснабжения, качества коммунального ресурса, не включённые в прочие группы мероприятий</i>										
2.5.1	Переход на забор воды из скважин в н.п. Африканда	Трансформаторная подстанция для работы электрооборудования скважины, монтаж перекачивающих насосов, вентсистемы, монтаж установки обеззараживания	33 000,0	2022	2026	улучшение качества воды	устранение вторичного загрязнения воды в сетях, т.к. подключены новые сети	исключение замены стальных водоводов протяжённостью 1,8 км Ду 300	сокращение потерь воды	Филиал «АТЭС Полярные Зори»	Анализ существующей системы холодного водоснабжения в н.п. Африканда-2
<b>Всего по группе 2:</b>			<b>102019,43</b>								
3	<b>Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоснабжения</b>										
3.1	<i>Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения</i>										
	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-		-

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС 20%)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
3.2	<i>Мероприятия, направленные на повышение технического уровня объектов централизованных систем водоснабжения</i>										
	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-		-
	<b>Всего по группе 3:</b>		<b>0,0</b>								
4	<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)</b>										
4.1	Модернизация действующих водозаборных сооружений с целью замены всасывающих оголовков с рыбозащитными устройствами	Замена всасывающих оголовков с рыбозащитными устройствами	5 947,59	2021	2021	повышение надёжности централизованной системы холодного водоснабжения г. Полярные Зори и н.п. Зашеек	увеличение экологической эффективности по сохранению биоресурсов водоёма - оз. Имандра	соблюдение требований ст. 61 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 г. №74-ФЗ	снижение износа со 90% до 0%	Филиал «АТЭС - Полярные Зори»	Анализ состояния существующей системы холодного водоснабжения в г. Полярные Зори и н.п. Зашеек
	<b>Всего по группе 4:</b>		<b>5 947,59</b>								

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС 20%)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
5	<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения</b>										
5.1	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоснабжения</i>										
	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-		-
5.2	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)</i>										
	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-		-
	<b>Всего по группе 5:</b>		<b>0,0</b>								
	<b>ИТОГО:</b>		<b>108716,69</b>								

#### 4.5 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДООТВЕДЕНИИ

В состав перспективной схемы водоотведения включены инвестиционные проекты, сгруппированные следующим образом:

- ☑ Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоотведения и качества очистки сточных вод;
- ☑ Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоотведения;
- ☑ Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоотведение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду).

Необходимо отметить, что ряд планируемых к реализации мероприятий не дают эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Тем не менее, их выполнение в перспективе будет способствовать созданию условий для повышения надёжности и качества очистки сточных вод, улучшению экологической ситуации, доступности услуг для потребителей.

Перечень инвестиционных проектов, вошедших в перспективную схему водоотведения, приведён в [таблице 4.5](#).

Таблица 4.5

*Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2021 – 2030 годы*

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС 20%)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
1	<b>Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоотведения новых объектов капитального строительства</b>										
1.1	<i>Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов</i>										
	-		0,0								
1.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)</i>										
	-		0,0								
1.3	<i>Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов</i>										
	-		0,0								
1.4	<i>Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)</i>										
	-		0,0								
	<b>Всего по группе 1:</b>		<b>0,0</b>								

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС 20%)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
2	<b>Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоотведения и качества очистки сточных вод</b>										
2.1	<i>Строительство новых сетей водоотведения, не связанных с подключением новых объектов капитального строительства абонентов</i>										
	-		0,0								
2.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>										
2.2.1	Монтаж модульных очистных сооружений в н.п. Африканда	Монтаж модульных очистных сооружений производительностью 400 м3/сут.	40000,0	2022	2026	сокращение эксплуатационных затрат	снижение платы за сбросы		Филиал «АТЭС - Полярные Зори»	Анализ состояния существующей системы водоотведения в н.п. Африканда	
2.3	<i>Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов</i>										
	-		0,0								
2.4	<i>Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов</i>										
	-		0,0								

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС 20%)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
2.5	<i>Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надёжности объектов централизованных систем водоотведения, качества коммунального ресурса, не включённые в прочие группы мероприятий</i>										
	-		0,0								
	<b>Всего по группе 2:</b>		<b>40 000,0</b>								
3	<b>Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоотведения</b>										
3.1	<i>Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения</i>										
3.1.2	Замена насосов на КНС №1 (2 шт.), КНС № 6 (3 шт.) на Grundfos	В КНС №1 замена насосов НП-1 типа ФГ 216/24 (N дв = 45 кВт), НП-2 типа ФГ 216/24 (N дв = 37 кВт) на насосы Grundfos SE1.75.100.130.2.52S.C.N.51D, мощность которых составляет 15 кВт. В КНС №6 замена насосов НП-1-1 типа СД 160/45 (N дв = 45 кВт), НП-1-2 типа СД 160/45 (N дв = 45 кВт), НП-1-3 типа СД 160/45 (N дв = 37 кВт) на насосы Grundfos SE1.75.100.130.2.52S.C.N.51D, мощность которых составляет 15 кВт.	2 191,52	2027	2028	экономия электроэнергии в объёме до 123,397 кВт.ч в год (вместо 190,384 тыс. кВт.ч)				Филиал «АТЭС - Полярные Зори»	Анализ состояния существующей системы водоотведения в г. Полярные Зори и н.п. Зашеек

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС 20%)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
3.2	<i>Мероприятия, направленные на повышение технического уровня объектов централизованных систем водоотведения</i>								
3.2.2	Диспетчеризация и автоматизация КНС 1, 3, 4 с выводом на КНС-6	Автоматизация режима работы оборудования КНС без обслуживающего персонала, с применением защиты технологического оборудования при не штатных режимах его эксплуатации. Внедрение дистанционного контроля текущих значений контролируемых параметров на КНС. Предоставление информации в диспетчерском пункте об аварийных ситуациях на КНС.	782,40	2027	2027	повышение надёжности оборудования	получение оперативной информации о работе КНС	Филиал «АТЭС - Полярные Зори»	Анализ состояния существующей системы водоотведения в г. Полярные Зори и н.п. Зашеек
	<b>Всего по группе 3:</b>		<b>2973,92</b>						

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС 20%)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
4	<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоотведение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)</b>										
4.1	Модернизация очистных сооружений г. Полярные Зори в части обезвоживания илового осадка	Установка оборудования по обезвоживанию илового осадка до уровня влажности 60 – 80%.	31 936,42	2027	2029	уменьшение объёмов отхода 4 класса опасности	возможность транспортировать иловые осадки	уменьшение количества сбрасываемых в водный объект загрязняющих веществ на 5%	снижение платы за негативное воздействие на окружающую среду на 571 81,02 руб. в год	Филиал «АТЭС - Полярные Зори»	Анализ состояния существующей системы водоотведения в г. Полярные Зори и н.п. Зашеек
	<b>Всего по группе 4:</b>		<b>31 936,42</b>								

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС 20%)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
5	<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения</b>										
5.1	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоотведения</i>										
	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-		-
5.2	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)</i>										
	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-		-
	<b>Всего по группе 5:</b>		<b>0,0</b>								
	<b>ИТОГО:</b>		<b>74910,34</b>								

#### 4.6 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СФЕРЕ ЗАХОРОНЕНИЯ ТВЁРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ

Муниципальной программой «Развитие системы обращения с коммунальными отходами в муниципальном образовании г. Полярные Зори», утверждённой постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией Мурманской области 26.11.2015г. №1321 (с изменениями от 29.12.2017 г. №1697, от 25.04.2018 № 555, от 04.12.2018 №1472, от 21.03.2019 № 388, от 30.12.2019 № 1558), предусмотрена реализация мероприятия, направленного на улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования: *разработка проектно-сметной документации на рекультивацию объекта размещения ТКО (санкционированной свалки). Финансовые средства запланированы в сумме 1000,00 тыс. руб.*

В связи с этим Программой комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2021 – 2030 годы реализация мероприятий в области обращения с ТКО (захоронения ТКО) не предусмотрена.

#### **4.7 ПРОГРАММА УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА В МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМАХ И БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ**

Муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией», утверждённой постановлением администрации г. Полярные Зори с подведомственной территорией от 24.01.2014 г. № 74 (в редакциях постановлений администрации города от 13.03.2014 г. №264, от 24.06.2014 г. №711, от 20.10.2014 г. №1251, от 12.11.2014 г. №1403, от 12.12.2014 г. № 1606, от 25.02.2015 г. №227, 22.09.2015 №1054, от 29.12.2015 г. №1490, от 11.04.2016 г. №407, от 11.05.2016 г. №520, от 10.10.2016 г. №1014, от 21.11.2016 г. № 1188, от 23.12.2016 г. №1385, от 15.05.2017 г. №711, от 07.05.2018 г. №572, от 29.12.2018 г. №1603, от 31.07.2019 № 980, от 21.08.2019 № 1031, от 15.01.2020 № 29) предусмотрены мероприятия по установке приборов учёта в многоквартирных домах и зданиях бюджетных организаций.

В связи с этим Программой комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2021 – 2030 годы данные мероприятия не запланированы.

#### **4.8 ПРОГРАММА РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ В МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМАХ, БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ГОРОДСКОМ ОСВЕЩЕНИИ**

Муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией», утверждённой постановлением администрации г. Полярные Зори с подведомственной территорией от 24.01.2014 г. № 74 (в редакциях постановлений администрации города от 13.03.2014 г. №264, от 24.06.2014 г. №711, от 20.10.2014 г. №1251, от 12.11.2014 г. №1403, от 12.12.2014 г. № 1606, от 25.02.2015 г. №227, 22.09.2015 №1054, от 29.12.2015 г. №1490, от 11.04.2016 г. №407, от 11.05.2016 г. №520, от 10.10.2016 г. №1014, от 21.11.2016 г. № 1188, от 23.12.2016 г. №1385, от 15.05.2017 г. №711, от 07.05.2018 г. №572, от 29.12.2018 г. №1603, от 31.07.2019 № 980, от 21.08.2019 № 1031, от 15.01.2020 № 29) предусмотрены энергосберегающие мероприятия в многоквартирных домах, в зданиях бюджетных организаций, в городском освещении.

В связи с этим Программой комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2021 – 2030 годы данные мероприятия не запланированы.

#### 4.9 ВЗАИМОСВЯЗЬ ПРОЕКТОВ

Общая программа проектов представляет собой совокупную программу инвестиционных проектов по всем системам ресурсоснабжения.

Общая программа инвестиционных проектов приведена в [таблице 4.6](#).

**Таблица 4.6**

*Общая программа инвестиционных проектов в составе Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2021 – 2030 годы*

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)		
		Всего за период 2021 – 2030 годы	в т.ч. по этапам	
			1 этап – с 2021 по 2025 год включительно	2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
<b>ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ*</b>				
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение электроснабжения новых объектов капитального строительства	0,00	0,00	0,0
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности электроснабжения и качества электроэнергии	0,00	0,00	0,0
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электроснабжения	2247,27	2247,27	0,0
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими электроснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	0,00	0,00	0,0
	<b>ИТОГО:</b>	<b>2247,27</b>	<b>2247,27</b>	<b>0,00</b>

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)		
		Всего за период 2021 – 2030 годы	в т.ч. по этапам	
			1 этап – с 2021 по 2025 год включительно	2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
<b>ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ</b>				
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжения новых объектов капитального строительства	0,00	0,00	0,00
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности теплоснабжения и качества тепловой энергии	714614,62	714614,62	0,00
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения	8699,48	8699,48	0,00
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими теплоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	0,00	0,00	0,00
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО:</b>	<b>723 314,10</b>	<b>723 314,10</b>	<b>0,00</b>
<b>ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ</b>				
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоснабжения новых объектов капитального строительства	749,67	0,0	749,7
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоснабжения и качества воды	102019,43	77450,5	24568,9
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоснабжения	0,00	0,0	0,0

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)		
		Всего за период 2021 – 2030 годы	в т.ч. по этапам	
			1 этап – с 2021 по 2025 год включительно	2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	5947,59	5947,6	0,0
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения	0,00	0,0	0,0
	<b>ИТОГО:</b>	<b>108 716,69</b>	<b>83 398,09</b>	<b>25 318,60</b>
<b>ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ</b>				
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоотведения новых объектов капитального строительства	0,00	0,00	0,00
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоотведения и качества очистки сточных вод	40000,00	34000,00	6000,00
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоотведения	2973,92	2973,92	0,00
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоотведение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	31936,42	0,00	31936,42
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения	0,00	0,00	0,00
	<b>ИТОГО:</b>	<b>74 910,34</b>	<b>36 973,92</b>	<b>37 936,42</b>

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)		
		Всего за период 2021 – 2030 годы	в т.ч. по этапам	
			1 этап – с 2021 по 2025 год включительно	2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
<b>ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ (ЗАХОРОНЕНИЕ ТКО)</b>				
1	Группа 1. Мероприятия по улучшению качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов, в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах	0,00	0,00	0
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО	0,00	0,00	0
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, оказывающими услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению ТКО, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	0,00	0,00	0,0
	<b>ИТОГО:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>909 188,40</b>	<b>845 933,38</b>	<b>63 255,02</b>
	<b>МЕРОПРИЯТИЯ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГО- И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>МЕРОПРИЯТИЯ ПО СБОРУ И УЧЁТУ ИНФОРМАЦИИ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>909 188,40</b>	<b>845 933,38</b>	<b>63 255,02</b>

Инвестиционные проекты, реализуемые в рамках развития коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией в период 2021-2030 годы не взаимосвязаны между собой.

#### 4.10 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Целевые показатели являются критериями оценки и средствами контроля за развитием соответствующей коммунальной инфраструктуры в результате реализации мероприятий настоящей Программы.

Согласно действующему законодательству РФ к целевым показателям развития соответствующей коммунальной инфраструктуры относятся следующие:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- спрос на коммунальные услуги;
- показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса;
- показатели надёжности поставки ресурса;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели экологичности производства ресурсов (воздействие на окружающую среду);
- и другие показатели, важные для муниципального образования

Оценка критериев доступности приведена в [разделе 9](#) Обосновывающих материалов.

Оценка спроса на коммунальные услуги представлена в [разделе 1](#) Обосновывающих материалов.

Прогнозные значения целевых показателей приведены в [таблицах 4.7](#) [4.11](#).

Необходимо отметить, что целевые показатели развития соответствующей коммунальной инфраструктуры носят прогнозный характер, взаимосвязаны с мероприятиями Программы и сроками их выполнения, при разработке инвестиционных программ ресурсоснабжающими организациями могут корректироваться в зависимости от изменений в исходных данных.

Таблица 4.7

Целевые показатели развития системы централизованного электроснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2021 по 2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	<b>Критерии доступности для населения коммунальных услуг</b>													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	<b>Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса</b>													
	Степень охвата потребителей в МКД и жилых домах приборами учёта электроэнергии	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
	Степень охвата потребителей в бюджетных организациях приборами учёта электроэнергии	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
3	<b>Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)</b>													
	Аварийность системы электроснабжения	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

Таблица 4.8.1

*Целевые показатели развития системы централизованного теплоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2021 по 2030 годы*

*Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения мазутной котельной и электрокотельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации - Филиала «АТЭС-Полярные Зори»*

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс.м <sup>2</sup>	429,2	429,2	429,2	429,2	429,2	429,2	429,2	429,2	429,2	429,2	429,2	429,2
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс.м <sup>2</sup>	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512
3.1.	<i>в жилищном фонде, в том числе:</i>	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	54,801	54,801	54,801	54,801	54,801	54,801	54,801	54,801	54,801	54,801	54,801	54,801
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	34,678	34,678	34,678	34,678	34,678	34,678	34,678	34,678	34,678	34,678	34,678	34,678
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	20,123	20,123	20,123	20,123	20,123	20,123	20,123	20,123	20,123	20,123	20,123	20,123
3.2.	<i>в общественно-деловом фонде в том числе:</i>	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	28,711	28,711	28,711	28,711	28,711	28,711	28,711	28,711	28,711	28,711	28,711	28,711
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	20,735	20,735	20,735	20,735	20,735	20,735	20,735	20,735	20,735	20,735	20,735	20,735
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	7,459	7,976	7,976	7,976	7,976	7,976	7,976	7,976	7,976	7,976	7,976	7,976
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	158,203	146,049	147,961	147,961	147,961	147,961	147,961	147,961	147,961	147,961	147,961	147,961
4.1.	<i>в жилищном фонде</i>	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	119,597	109,280	111,769	111,769	111,769	111,769	111,769	111,769	111,769	111,769	111,769	111,769
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.жф}$	тыс. Гкал	104,210	95,221	97,389	97,389	97,389	97,389	97,389	97,389	97,389	97,389	97,389	97,389

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{ГВС.жф}}$	тыс. Гкал	15,387	14,059	14,380	14,380	14,380	14,380	14,380	14,380	14,380	14,380	14,380	14,380
4.2.	<i>в общественно-деловом фонде, в том числе:</i>	$Q_j^{\text{одф}}$	<i>тыс. Гкал</i>	<i>38,606</i>	<i>36,769</i>	<i>36,192</i>									
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	34,163	32,538	32,027	32,027	32,027	32,027	32,027	32,027	32,027	32,027	32,027	32,027
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{ГВС.одф}}$	тыс. Гкал	2,976	4,231	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч / м <sup>2</sup>	0,0000808	0,0000808	0,0000808	0,0000808	0,0000808	0,0000808	0,0000808	0,0000808	0,0000808	0,0000808	0,0000808	0,0000808
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/ м <sup>2</sup> / год	0,243	0,222	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/ м <sup>2</sup> / (°С x сут)	0,0000372	0,0000340	0,0000348	0,0000348	0,0000348	0,0000348	0,0000348	0,0000348	0,0000348	0,0000348	0,0000348	0,0000348
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч / м <sup>2</sup>	0,0002390	0,0002390	0,0002390	0,0002390	0,0002390	0,0002390	0,0002390	0,0002390	0,0002390	0,0002390	0,0002390	0,0002390
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ м <sup>2</sup> / (°С x сут)	0,0000604	0,0000575	0,0000566	0,0000566	0,0000566	0,0000566	0,0000566	0,0000566	0,0000566	0,0000566	0,0000566	0,0000566
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,1697	0,1697	0,1697	0,1697	0,1697	0,1697	0,1697	0,1697	0,1697	0,1697	0,1697	0,1697
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	211,810	193,538	197,946	197,946	197,946	197,946	197,946	197,946	197,946	197,946	197,946	197,946
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00232	0,00232	0,00232	0,00232	0,00232	0,00232	0,00232	0,00232	0,00233	0,00233	0,00233	0,00233
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	6,966	6,368	6,515	6,518	6,520	6,523	6,526	6,528	6,531	6,534	6,536	6,539

Таблица 4.8.2

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения электрокотельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации - МУП «Энергия»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс.м <sup>2</sup>	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс.м <sup>2</sup>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,416	0,410	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,309	0,305	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0,277	0,274	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,107	0,104	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,096	0,094	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч / м <sup>2</sup>	0,0001019	0,0001019	0,0001019	0,0001019	0,0001019	0,0001019	0,0001019	0,0001019	0,0001019	0,0001019	0,0001019	0,0001019
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/ м <sup>2</sup> / год	0,287	0,283	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.о.жф}$	Гкал/ м <sup>2</sup> / (°С x сут)	0,0000440	0,0000435	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч / м <sup>2</sup>	0,0001120	0,0001120	0,0001120	0,0001120	0,0001120	0,0001120	0,0001120	0,0001120	0,0001120	0,0001120	0,0001120	0,0001120
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ м <sup>2</sup> / (°С x сут)	0,0000738	0,0000719	0,0000670	0,0000670	0,0000670	0,0000670	0,0000670	0,0000670	0,0000670	0,0000670	0,0000670	0,0000670
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,1355	0,1355	0,1355	0,1355	0,1355	0,1355	0,1355	0,1355	0,1355	0,1355	0,1355	0,1355
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_j^{о.жф}$	Гкал/га	277,362	274,266	272,126	272,126	272,126	272,126	272,126	272,126	272,126	272,126	272,126	272,126
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00281	0,00224	0,00224	0,00224	0,00224	0,00224	0,00224	0,00224	0,00224	0,00224	0,00224	0,00224
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/чел/год	7,896	6,233	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185

Таблица 4.8.3

*Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения электрокотельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации - МУП «Энергия»*

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс.м <sup>2</sup>	34,42	33,87	33,87	33,87	33,87	33,87	33,87	33,87	33,87	33,87	33,87	33,87
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс.м <sup>2</sup>	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	3,374	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327
3.1.	<i>в жилищном фонде, в том числе:</i>	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2,685	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	2,168	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,517	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
3.2.	<i>в общественно-деловом фонде в том числе:</i>	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	12,300	12,257	12,055	12,055	12,055	12,055	12,055	12,055	12,055	12,055	12,055	12,055
4.1.	<i>в жилищном фонде</i>	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	9,668	9,894	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558	9,558
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	8,643	8,845	8,545	8,545	8,545	8,545	8,545	8,545	8,545	8,545	8,545	8,545
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	1,025	1,049	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
4.2.	<i>в общественно-деловом фонде, в том числе:</i>	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	2,632	2,363	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497	2,497

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	2,353	2,112	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,279	0,251	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ожф}$	Гкал/ ч / м <sup>2</sup>	0,0000630	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/ м <sup>2</sup> / год	0,251	0,261	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/ м <sup>2</sup> / (°С x сут)	0,0000385	0,0000401	0,0000387	0,0000387	0,0000387	0,0000387	0,0000387	0,0000387	0,0000387	0,0000387	0,0000387	0,0000387
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ ч / м <sup>2</sup>	0,0000607	0,0000607	0,0000607	0,0000607	0,0000607	0,0000607	0,0000607	0,0000607	0,0000607	0,0000607	0,0000607	0,0000607
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ м <sup>2</sup> / (°С x сут)	0,0000394	0,0000353	0,0000373	0,0000373	0,0000373	0,0000373	0,0000373	0,0000373	0,0000373	0,0000373	0,0000373	0,0000373
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,1607	0,1584	0,1584	0,1584	0,1584	0,1584	0,1584	0,1584	0,1584	0,1584	0,1584	0,1584
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_j^{о.жф}$	Гкал/га	411,569	421,195	406,893	406,893	406,893	406,893	406,893	406,893	406,893	406,893	406,893	406,893
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ожф}$	Гкал/ч/чел.	0,00173	0,00170	0,00170	0,00170	0,00170	0,00170	0,00170	0,00170	0,00170	0,00170	0,00170	0,00170
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	6,916	7,078	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837

Таблица 4.8.4

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения угольной котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации - ООО «Теплонорд» /с 01.07.2020 г. МУП «Энергия»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс.м <sup>2</sup>	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс.м <sup>2</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662	2,662
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459	2,459
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ ч / м <sup>2</sup>	0,0001412	0,0001412	0,0001412	0,0001412	0,0001412	0,0001412	0,0001412	0,0001412	0,0001412	0,0001412	0,0001412	0,0001412
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/ м <sup>2</sup> / год	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519	6519
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/ м <sup>2</sup> / (°С x сут)	0,0000709	0,0000709	0,0000709	0,0000709	0,0000709	0,0000709	0,0000709	0,0000709	0,0000709	0,0000709	0,0000709	0,0000709
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.odф}$	Гкал/ ч / м <sup>2</sup>												
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ov.odф}$	Гкал/ м <sup>2</sup> / (°С x сут)												
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	0,4065	0,4065	0,4065	0,4065	0,4065	0,4065	0,4065	0,4065	0,4065	0,4065	0,4065	0,4065
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_j^{o.жф}$	Гкал/га	1229,497	1229,497	1229,497	1229,497	1229,497	1229,497	1229,497	1229,497	1229,497	1229,497	1229,497	1229,497
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00389	0,00389	0,00389	0,00389	0,00389	0,00389	0,00389	0,00389	0,00389	0,00389	0,00389	0,00389
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732

Таблица 4.8.5

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии мазутной котельной и электростанции в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации - Филиала «АТЭС-Полярные Зори»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	157,660	157,660	157,660	157,660	157,660	157,660	157,660	157,660	157,660	157,660	157,660	157,660
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр.кот}$	Гкал/ч	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	29,0%	28,52%	28,69%	29,00%	29,00%	29,00%	29,00%	29,00%	29,00%	29,00%	29,00%	29,00%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1,453	3,444	3,261	3,261	3,261	3,261	3,261	3,261	3,261	3,261	3,261	3,261
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	176,09	182,31	176,77	176,77	176,77	176,77	176,77	176,77	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	81,1	84,7	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1215	1162	1162	1162	1162	1162	1162	1162	1162	1162	1162	1162
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	12,257	12,262	12,267	12,272	12,277	12,282	12,287	12,292	12,297	12,302	12,307	12,312
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$r_j$	час	303600	310200	316800	323400	330000	336600	343200	349800	356400	363000	369600	376200
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 4.8.6

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии электростанционной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации - МУП «Энергия»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	11,700	11,700	11,700	11,700	11,700	11,700	11,700	11,700	11,700	11,700	11,700	11,700
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	3,374	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	52,9%	52,58%	51,71%	54,48%	54,48%	54,48%	54,48%	54,48%	54,48%	54,48%	54,48%	54,48%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	19,765	19,737	19,408	18,235	18,235	18,235	18,235	18,235	18,235	18,235	18,235	18,235
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	155,25	154,43	154,41	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	92,0	92,5	92,5	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1742	1731	1702	1601	1601	1601	1601	1601	1601	1601	1601	1601
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	10,889	10,889	10,889	10,889	10,889	10,889	10,889	10,889	10,889	10,889	10,889	10,889
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$r_j$	час	132000	138600	145200	151800	158400	165000	171600	178200	184800	191400	198000	204600
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 4.8.7

*Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии электробойлерной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации - МУП «Энергия»*

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{пр.кот}}$	Гкал/ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	32,5%	35,81%	31,41%	31,41%	31,41%	31,41%	31,41%	31,41%	31,41%	31,41%	31,41%	31,41%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,617	0,590	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	141,49	141,92	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	101,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2078	1994	2031	2031	2031	2031	2031	2031	2031	2031	2031	2031
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	9,933	7,930	7,930	7,930	7,930	7,930	7,930	7,930	7,930	7,930	7,930	7,930
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$r_j$	час	204600	211200	217800	224400	231000	237600	244200	250800	257400	264000	270600	277200
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 4.8.8

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии угольной котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации - ООО «Теплорд» /с 01.07.2020 г. МУП «Энергия»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260	4,260
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	73,6%	68,80%	68,80%	68,80%	68,80%	68,80%	68,80%	68,80%	68,80%	68,80%	68,80%	68,80%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{1,j}^{кот}$	кг/Гкал	229,24	229,24	229,24	229,24	229,24	229,24	229,24	229,24	229,24	229,24	229,24	229,24
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	62,3	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	866	866	866	866	866	866	866	866	866	866	866	866
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	25,655	25,655	25,655	25,655	25,655	25,655	25,655	25,655	25,655	25,655	25,655	25,655
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$r_j$	час	85800	92400	99000	105600	112200	118800	125400	132000	138600	145200	151800	158400
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 4.8.9

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения мазутной котельной и электрокотельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации - Филиала «АТЭС-Полярные Зори»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	$L_j$	км	67,404	67,404	67,404	67,404	67,404	67,404	67,404	67,404	67,404	67,404	67,404	67,404
1.1.	магистральных	$L_j^{mag}$	км	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	65,338	65,338	65,338	65,338	65,338	65,338	65,338	65,338	65,338	65,338	65,338	65,338
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	$M_j$	тыс. м <sup>2</sup>	14,12320	14,12320	14,12320	14,12320	14,12320	14,12320	14,12320	14,12320	14,12320	14,12320	14,12320	14,12320
2.1.	магистральных	$M_j^{mag}$	тыс. м <sup>2</sup>	0,94075	0,94075	0,94075	0,94075	0,94075	0,94075	0,94075	0,94075	0,94075	0,94075	0,94075	0,94075
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м <sup>2</sup>	13,18246	13,18246	13,18246	13,18246	13,18246	13,18246	13,18246	13,18246	13,18246	13,18246	13,18246	13,18246
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\Theta_j$	лет	36,5	37,5	38,5	37,5	36,5	35,5	34,5	33,5	32,5	31,5	30,5	30,5
3.1.	магистральных	$\Theta_j^{mag}$	лет	36,0	37,0	38,0	37,0	36,0	35,0	34,0	33,0	32,0	31,0	30,0	30,0
3.2.	распределительных	$\Theta_j^{расп}$	лет	37,0	38,0	39,0	38,0	37,0	36,0	35,0	34,0	33,0	32,0	31,0	31,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_j$	м <sup>2</sup> /чел	0,944	0,944	0,945	0,945	0,946	0,946	0,946	0,947	0,947	0,947	0,948	0,948
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	$Q_j^p$	Гкал/ч	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
6.	Относительная материальная характеристика	$\mu_j$	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	169,115	169,115	169,115	169,115	169,115	169,115	169,115	169,115	169,115	169,115	169,115	169,115
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^H$	тыс. Гкал	35,032	30,870	30,870	30,072	30,072	30,072	30,072	30,072	30,072	30,072	30,072	30,072
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, \text{маг}}$	тыс. Гкал	2,338	2,060	2,060	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, \text{расп}}$	тыс. Гкал	32,694	28,810	28,810	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066	28,066
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^H$	%	14,5%	17,4%	17,3%	16,9%	16,9%	16,9%	16,9%	16,9%	16,9%	16,9%	16,9%	16,9%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	2,347	2,167	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	45	39	38	35	35	35	35	35	35	35	35	35
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./м/год	0,428544	0,000597	0,000582	0,000536	0,000536	0,000536	0,000536	0,000536	0,000536	0,000536	0,000536	0,000536
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,428544	0,000597	0,000582	0,000536	0,000536	0,000536	0,000536	0,000536	0,000536	0,000536	0,000536	0,000536
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512	83,512

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^{\text{р}}$	тонн/ч	3111,0	3111,0	3111,0	3111,0	3111,0	3111,0	3111,0	3111,0	3111,0	3111,0	3111,0	3111,0
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^{\text{ф}}$	тонн/ч	49,788854	51,667678	51,667678	51,667678	51,667678	51,667678	51,667678	51,667678	51,667678	51,667678	51,667678	51,667678
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^{\text{ф}}$	тонн/Гкал	2,0016	2,2500	2,2209	2,2209	2,2209	2,2209	2,2209	2,2209	2,2209	2,2209	2,2209	2,2209
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	486,860	486,860	486,860	486,860	486,860	486,860	486,860	486,860	486,860	486,860	486,860	486,860
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{ф}}$	тонн/ч	486,860	486,860	486,860	486,860	486,860	486,860	486,860	486,860	486,860	486,860	486,860	486,860
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^{\text{ф}}$	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн.}j}^{\text{ф}}$	кВт-ч/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 4.8.10

*Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения электрокотельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации - МУП «Энергия»*

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	$L_j$	км	14,112	14,112	14,112	14,112	14,112	14,112	14,112	14,112	14,112	14,112	14,112	14,112
1.1.	магистральных	$L_j^{mag}$	км	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	14,018	14,018	14,018	14,018	14,018	14,018	14,018	14,018	14,018	14,018	14,018	14,018
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	$M_j$	тыс. м <sup>2</sup>	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458
2.1.	магистральных	$M_j^{mag}$	тыс. м <sup>2</sup>	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м <sup>2</sup>	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\mathcal{E}_j$	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{mag}$	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_j$	м <sup>2</sup> /чел	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	$Q_j^p$	Гкал/ч	3,374	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327
6.	Относительная материальная характеристика	$\mu_j$	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	728,457	738,754	738,754	738,754	738,754	738,754	738,754	738,754	738,754	738,754	738,754	738,754

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^H$	тыс. Гкал	7,0800	7,1000	7,3530	6,1797	6,1797	6,1797	6,1797	6,1797	6,1797	6,1797	6,1797	6,1797
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, маг}$	тыс. Гкал	0,0880	0,0882	0,0914	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768	0,0768
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	6,9920	7,0118	7,2616	6,1029	6,1029	6,1029	6,1029	6,1029	6,1029	6,1029	6,1029	6,1029
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^H$	%	37,8%	37,9%	37,9%	33,9%	33,9%	33,9%	33,9%	33,9%	33,9%	33,9%	33,9%	33,9%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	0,872	1,435	1,411	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{тс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{тс}$	ед./м/год	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,000000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	3,374	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327	3,327
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^p$	тонн/ч	122,0	120,1	120,1	120,1	120,1	120,1	120,1	120,1	120,1	120,1	120,1	120,1
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	3,526	120,1	120,1	120,1	120,1	120,1	120,1	120,1	120,1	120,1	120,1	120,1
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	1,181	62,3	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	12,473	12,473	12,473	12,473	12,473	12,473	12,473	12,473	12,473	12,473	12,473	12,473
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,197	12,473	12,473	12,473	12,473	12,473	12,473	12,473	12,473	12,473	12,473	12,473
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 4.8.11

*Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения электрооборудования в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации - МУП «Энергия»*

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	$L_j$	км	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	$M_j$	тыс. м <sup>2</sup>	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м <sup>2</sup>	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м <sup>2</sup>	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\mathcal{E}_j$	лет	22	23	24	23	22	21	20	19	18	17	16	15
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	22	23	24	23	22	21	20	19	18	17	16	15
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	22	23	24	23	22	21	20	19	18	17	16	15
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_j$	м <sup>2</sup> /чел	1,227	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	$Q_j^p$	Гкал/ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
6.	Относительная материальная характеристика	$\mu_j$	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	319,259	318,177	318,177	318,177	318,177	318,177	318,177	318,177	318,177	318,177	318,177	318,177

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^H$	тыс. Гкал	0,144	0,166	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, \text{маг}}$	тыс. Гкал	0,032	0,037	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, \text{расп}}$	тыс. Гкал	0,112	0,129	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^H$	%	32,6%	35,8%	31,4%	31,4%	31,4%	31,4%	31,4%	31,4%	31,4%	31,4%	31,4%	31,4%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	0,684	0,984	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{ТС}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{ТС}}$	ед./м/год	0,00000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	0,00000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,00000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^p$	тонн/ч	5,1063	5,1063	5,1063	5,1063	5,1063	5,1063	5,1063	5,1063	5,1063	5,1063	5,1063	5,1063
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	0,19738	5,1063	5,1063	5,1063	5,1063	5,1063	5,1063	5,1063	5,1063	5,1063	5,1063	5,1063
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	2,163	79,3	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,197	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 4.8.12

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения угольной котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации - ООО «Теплонорд» /с 01.07.2020 г. МУП «Энергия»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	$L_j$	км	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454
1.1.	магистральных	$L_j^{mag}$	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	$M_j$	тыс. м <sup>2</sup>	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
2.1.	магистральных	$M_j^{mag}$	тыс. м <sup>2</sup>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м <sup>2</sup>	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\mathcal{E}_j$	лет	21	22	23	22	21	20	19	18	17	16	15	14
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{mag}$	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	21	22	23	22	21	20	19	18	17	16	15	14
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_j$	м <sup>2</sup> /чел	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	$Q_j^p$	Гкал/ч	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
6.	Относительная материальная характеристика	$\mu_j$	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	198,647	198,647	198,647	198,647	198,647	198,647	198,647	198,647	198,647	198,647	198,647	198,647

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^H$	тыс. Гкал	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, \text{маг}}$	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, \text{расп}}$	тыс. Гкал	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450	0,9450
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^H$	%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	1,831	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{ТС}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{ТС}}$	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{р.откр}}$	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^p$	тонн/ч	31,219	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	31,2193	31,2193	31,2193	31,2193	31,2193	31,2193	31,2193	31,2193	31,2193	31,2193	31,2193	31,2193
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	0,385	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн.ј}^ф$	кВт-ч/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 4.9

Целевые показатели развития системы централизованного водоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2021 по 2030годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>1. Филиал ООО «АТЭС-Полярные Зори» (г. Полярные Зори, н.п. Зашеек)</b>														
<b>1</b>	<b>Критерии доступности для населения коммунальных услуг</b>													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоснабжению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
<b>2</b>	<b>Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса</b>													
	Доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	16,69%	12,00%	11,04%	15,58%	15,63%	15,67%	15,70%	15,72%	15,74%	15,75%	15,77%	15,78%
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/м <sup>3</sup>	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Расход воды на собственные нужды	тыс. куб.м в год	37,243	41,41	41,328	37,243	37,243	37,243	37,243	37,243	37,243	37,243	37,243	37,243
% от произ- водства воды		2,82%	3,02%	3,13%	2,63%	2,64%	2,65%	2,65%	2,66%	2,66%	2,66%	2,67%	2,67%	
	Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах и бюджетных организациях приборами учёта холодной воды	%	98,0	98,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
3	<b>Показатели надёжности (бес- перебойность) снабжения по- требителей товарами (услуга- ми)</b>													
	<i>Показатели надёжности снабжения потребителей холодной водой</i>													
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год	ед./км	1,53	1,53	1,53	0,67	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Перебои в снабжении потребителей	час./чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Износ объектов системы водоснабжения	%	63,0%	62,7%	62,4%	62,1%	61,7%	61,4%	61,1%	60,8%	60,5%	60,2%	59,9%	59,6%
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	63,0%	62,7%	62,4%	62,1%	61,7%	61,4%	61,1%	60,8%	60,5%	60,2%	59,9%	59,6%
4	<b>Показатели качества поставляемого ресурса</b>													
	<i>Показатели качества холодной воды</i>													
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>2. МУП "Энергия" (н.п. Африканда-2)</b>														
1	<b>Критерии доступности для населения коммунальных услуг</b>													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоснабжению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	<b>Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса</b>													
	Доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	32,61%	15,00%	29,08%	34,45%	34,35%	34,25%	34,14%	34,02%	33,90%	33,77%	33,64%	33,50%
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/м <sup>3</sup>	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объёма транспортируемой воды	кВт*ч/м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расход воды на собственные нужды	тыс. куб.м в год	11,472	16,380	11,646	11,413	11,185	10,961	10,742	10,527	10,317	10,110	9,908	9,710
		% от производства воды	8,44%	13,22%	9,21%	10,80%	10,66%	10,52%	10,38%	10,24%	10,10%	9,96%	9,82%	9,68%
	Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах и бюджетных организациях приборами учёта холодной воды	%	82,4	82,4	95	98	100	100	100	100	100	100	100	100
3	<b>Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)</b>													
	<u>Показатели надёжности снабжения потребителей холодной водой</u>													

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Перебои в снабжении потребителей	час./чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Износ объектов системы водоснабжения	%	79,0%	78,6%	78,2%	77,8%	77,4%	77,0%	76,7%	76,3%	75,9%	75,5%	75,1%	74,8%
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	79,0%	78,6%	78,2%	77,8%	77,4%	77,0%	76,7%	76,3%	75,9%	75,5%	75,1%	74,8%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
4	<b>Показатели качества поставляемого ресурса</b>													
	<i>Показатели качества холодной воды</i>													
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>3. МУП "Энергия" (н.п. Африканда-1)</b>														
1	<b>Критерии доступности для населения коммунальных услуг</b>													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоснабжению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>2</b>	<b>Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса</b>													
	Доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	40,20%	12,60%	18,30%	30,20%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/м <sup>3</sup>	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279	3,279
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расход воды на собственные нужды	тыс. куб.м в год	0,000	1,268	0,000	1,268	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480
		% от производства воды	0,00%	4,56%	0,00%	3,68%	6,01%	6,02%	6,03%	6,03%	6,04%	6,04%	6,04%	6,05%
	Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах и бюджетных организациях приборами учёта холодной воды	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
3	<b>Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)</b>													
	<u>Показатели надёжности снабжения потребителей холодной водой</u>													
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Перебои в снабжении потребителей	час./чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Износ объектов системы водоснабжения	%	100%	100%	100%	100%	98%	96%	94%	92%	90%	89%	87%	87%
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	100%	100%	100%	100%	98%	96%	94%	92%	90%	89%	87%	87%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
4	<b>Показатели качества поставляемого ресурса</b>													
	<i>Показатели качества холодной воды</i>													
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.10

*Целевые показатели развития системы централизованного водоотведения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2021 по 2030 годы*

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>1. Филиал ООО «АТЭС-Полярные Зори» (г. Полярные Зори, н.п. Зашеек)</b>														
1	<b>Критерии доступности для населения коммунальных услуг</b>													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоотведению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	<b>Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса</b>													
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортирования, очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/м <sup>3</sup>	2,5415	2,5415	2,5415	2,5415	2,5415	2,5415	2,5415	2,5415	2,5415	2,5415	2,5415	2,5415
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>3</b>	<b>Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)</b>													
	Удельное количество аварий и засоров в расчёте на протяжённость канализационной сети в год	ед./км	7,06	7,06	7,06	5,75	5,46	5,40	5,35	5,30	5,24	5,19	5,14	5,09
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Износ объектов системы водоотведения	%	68,60	69,97	62,97	59,83	56,83	56,27	55,70	55,15	54,60	54,05	53,51	52,97
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	68,60	69,97	62,97	59,83	56,83	56,27	55,70	55,15	54,60	54,05	53,51	52,97
<b>4</b>	<b>Показатели качества поставляемого ресурса</b>													
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно видам централизованных систем водоотведения	%	28,00	28,00	28,00	25,49	24,21	23,00	21,85	20,76	19,72	18,74	17,80	16,91
<b>2. МУП "Энергия" (н.п. Африканда-2)</b>														
1	<b>Критерии доступности для населения коммунальных услуг</b>													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоотведению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	<b>Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса</b>													
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортирования, очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/м <sup>3</sup>	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>3</b>	<b>Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)</b>													
	Удельное количество аварий и засоров в расчёте на протяжённость канализационной сети в год	ед./км	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0019	0,0020	0,0021	0,0022	0,0024	0,0025	0,0026	0,0027
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Износ объектов системы водоотведения	%	49,77	49,77	52,26	54,87	57,61	60,50	63,52	66,70	70,03	73,53	77,21	81,07
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	49,77	49,77	52,26	54,87	57,61	60,50	63,52	66,70	70,03	73,53	77,21	81,07
<b>4</b>	<b>Показатели качества поставляемого ресурса</b>													
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно видам централизованных систем водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>3. МУП "Энергия" (н.п. Африканда-1)</b>														
<b>1</b>	<b>Критерии доступности для населения коммунальных услуг</b>													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоотведению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
<b>2</b>	<b>Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса</b>													
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортирования, очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/м <sup>3</sup>	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>3</b>	<b>Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)</b>													
	Удельное количество аварий и засоров в расчёте на протяжённость канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Износ объектов системы водоотведения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>4</b>	<b>Показатели качества поставляемого ресурса</b>													
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно видам централизованных систем водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.11

Целевые показатели развития системы обращения с отходами (захоронение ТКО) в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2021 по 2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	<b>Критерии доступности для населения коммунальных услуг</b>													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, пользующихся услугами по захоронению ТКО	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	<b>Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса</b>													
	Эффективность использования энергии (энергоёмкость производства)	кВт.ч/ куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коэффициент уплотнения	ед.	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел/га	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
	Производительность труда	тыс.куб.м/ чел.	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26
3	<b>Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)</b>													
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров (услуг) в день	час/день	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
	Коэффициент защищённости объектов от пожаров	час./день	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Индекс замены оборудования	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2019 г.	2020 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Коэффициент заполняемости полигона	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4	<b>Показатели качества поставляемого ресурса</b>													
	Наличие контроля качества товаров и услуг	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

## 5. АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ И ПЛАНОВЫХ РАСХОДОВ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С РАЗБИВКОЙ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ФИНАНСИРОВАНИЯ С УЧЁТОМ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПРОГРАММОЙ

### 5.1 Источники и объёмы инвестиций по проектам

Общий объём требуемых капитальных вложений с НДС составляет 909188,40 тыс. руб. (таблица 5.1.1), из них:

на развитие систем:

- электроснабжения – 2247,27 тыс. руб.;
- теплоснабжения – 723314,10 тыс. руб.;
- водоснабжения – 108716,69 тыс. руб.;
- водоотведения – 74910,34 тыс. руб.;
- захоронения твёрдых коммунальных отходов – 0,00 тыс. руб.

на реализацию мероприятий:

- в области энерго- и ресурсосбережения – 0,0 тыс. руб.
- по сбору и учёту информации об использовании энергоресурсов – 0,0 тыс. руб.

Объёмы финансирования по источникам инвестиций носят прогнозный характер и должны ежегодно уточняться в соответствии с финансовыми возможностями бюджетов и организаций, осуществляющих деятельность в сферах электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, захоронения ТКО, требованиями действующего законодательства РФ, стадии реализации мероприятий.

Кроме того, корректировке подлежат суммы финансовых потребностей на реализацию мероприятий, т.к. окончательная сумма инвестиций будет определена только после составления сметных расчётов, проектно-сметной документации.

Источниками финансирования мероприятий Программы могут служить:

- Собственные средства предприятий, в их числе:
  - Прибыль, направленная на инвестиции;
  - Амортизационные отчисления;
  - Средства, полученные за счёт платы за подключение;
  - Прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг.
- Привлечённые средства, в их числе:
  - Кредиты;
  - Займы организаций;
  - Прочие привлечённые средства.
- Бюджетное финансирование:
  - Средства федерального бюджета;
  - Средства областного бюджета;
  - Средства местного бюджета.
- Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг.

Объёмы финансирования в разрезе по источникам приведены в [таблице 5.1.2](#).

## **5.2 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ФОРМ ОРГАНИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ**

В качестве вариантов реализации запланированных мероприятий были выбраны: «реализация действующими организациями» и «выставление на конкурс».

Подробное описание форм организации реализации проектов приведено в [разделе 7.2](#) Обосновывающих материалов к Программе.

## **5.3 ДИНАМИКА УРОВНЕЙ ТАРИФОВ, ПЛАТЫ (ТАРИФА) ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ), НЕОБХОДИМЫЕ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ**

Прогноз роста тарифов сформирован исходя из долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) и долгосрочных параметров развития экономики с учётом реализации мероприятий, предусмотренных Программой.

Динамика уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимые для реализации Программы подробно приведены в [разделе 8](#) Обосновывающих материалов к Программе

## **5.4 ПРОГНОЗ ДОСТУПНОСТИ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ**

Оценка доступности для населения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией прогнозируемой платы за коммунальные услуги подробно приведена в [разделе 9](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 5.1.1

Общий объём инвестиций, направляемых на развитие систем коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2021 – 2030 гг.

№п/п	Наименование показателя	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по годам					2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
<b><u>А</u></b>	<b>Общий объём инвестиций, направляемых на развитие систем коммунальной инфраструктуры, всего</b>	<b>909188,40</b>	<b>342835,19</b>	<b>418023,72</b>	<b>28009,07</b>	<b>27409,07</b>	<b>29656,34</b>	<b>63255,02</b>
	<b>в т.ч.</b>							
	<i>По направлениям развития:</i>	<i>909188,40</i>	<i>342835,19</i>	<i>418023,72</i>	<i>28009,07</i>	<i>27409,07</i>	<i>29656,34</i>	<i>63255,02</i>
	– систем газоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	– систем электроснабжения	2247,27	0,00	0,00	0,00	0,00	2247,27	0,00
	– систем теплоснабжения	723314,10	325124,30	397589,80	600,00	0,00	0,00	0,00
	– систем водоснабжения	108716,69	16928,49	14242,40	17409,07	17409,07	17409,07	25318,60
	– систем водоотведения	74910,34	782,40	6191,52	10000,00	10000,00	10000,00	37936,42
	– системы обращения с отходами в части захоронения ТКО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b><u>Б</u></b>	<b>Реализация мероприятий в области* энерго- и ресурсосбережения</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b><u>В</u></b>	<b>Реализация мероприятий по сбору и учёту информации об использовании энергоресурсов *</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>909188,40</b>	<b>342835,19</b>	<b>418023,72</b>	<b>28009,07</b>	<b>27409,07</b>	<b>29656,34</b>	<b>63255,02</b>
	<b><i>в т.ч. по источникам финансирования</i></b>							
	<i>Собственные средства предприятий</i>	279 253,28	44 367,63	87 156,16	27 409,07	27 409,07	29 656,34	63 255,02
	<i>Привлечённые средства</i>	629 935,12	298 467,56	330 867,56	600,00	0,00	0,00	0,00
	<i>Бюджетное финансирование</i>	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 5.1.2

Объёмы финансирования по источникам инвестиций, направляемых на развитие систем коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2021 – 2030 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам					2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			1 Этап					
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
<b>Инвестиции, направляемые на развитие централизованных систем электроснабжения, всего</b>								
1.1	<b>Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110 кВ №69 с заменой ОД-110 на "В"-110</b>	<b>2 247,27</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 247,27</b>	<b>0</b>
	Собственные средства предприятий	2 247,27	0	0	0	0	2 247,27	0
	Привлечённые средства	0						
	Бюджетное финансирование	0						
	в т.ч.							
	<i>Областной бюджет</i>	0						
	<i>Районный бюджет</i>	0						
	<i>Местный бюджет</i>	0						
	<b>Общий объём инвестиций, направляемых на развитие централизованных систем электроснабжения, всего</b>	<b>2 247,27</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 247,27</b>	<b>0</b>
	Собственные средства предприятий	2 247,27	0	0	0	0	2 247,27	0
	Привлечённые средств	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0
	<b><u>в т.ч. по организациям</u></b>							
	<b><u>ПАО "МРСК Северо-Запада"</u></b>							
	Собственные средства предприятий	2 247,27	0	0	0	0	2 247,27	0
	Привлечённые средств	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п в перечне	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам					
			1 Этап					2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
-	<b>Инвестиции, направляемые на развитие централизованных систем теплоснабжения, всего</b>							
<b>2.1</b>	<b>Реконструкция тепловых сетей в части замены тепловой изоляции (на н.п. Запеек)</b>	<b>24 791,40</b>	<b>0</b>	<b>24 791,40</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Собственные средства предприятий (Филиал ООО "АТЭС- Полярные Зори")	24 791,40	0	24 791,40	0	0	0	0
	Привлечённые средства	0						
	Бюджетное финансирование	0						
	в т.ч.							
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>						
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>						
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>						
<b>2.2</b>	<b>Реконструкция магистрального трубопровода тепловой сети г. Полярные Зори, ул. Энергетиков</b>	<b>10947,61</b>	<b>10947,61</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Собственные средства предприятий (Филиал ООО "АТЭС- Полярные Зори")	10947,61	10947,61	0	0	0	0	0
	Привлечённые средства	0						
	Бюджетное финансирование	0						
	в т.ч.							
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>						
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>						
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>						

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам						2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			1 Этап						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
<b>2.3</b>	<b>Реконструкция участка тепловых сетей ТК-121-ТК-299 (бульвар 2 этап)</b>	<b>6156,59</b>	<b>6156,59</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Собственные средства предприятий (Филиал ООО "АТЭС- Полярные Зори")	6156,59	6156,59	0	0	0	0	0	0
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							
<b>2.4</b>	<b>Реконструкция участка тепловых сетей ТК-91-ТК-90-ТК-95-ТК-96 с попутным дренажом (бульвар 2 этап)</b>	<b>4451,96</b>	<b>4451,96</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Собственные средства предприятий (Филиал ООО "АТЭС- Полярные Зори")	4451,96	4451,96	0	0	0	0	0	0
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам						2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			1 Этап						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
<b>2.5</b>	<b>Реконструкция участка тепловых сетей ТК-150 до ТП-1</b>	<b>8482,05</b>	<b>0</b>	<b>8482,05</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Собственные средства предприятий (Филиал ООО "АТЭС- Полярные Зори")	8482,05	0	8482,05	0	0	0	0	0
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							
<b>2.6</b>	<b>Реконструкция тепловых сетей в части замены тепловой изоляции</b>	<b>4631,53</b>	<b>4631,53</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Собственные средства предприятий (МУП "Энергия")	4631,53	4631,53	0	0	0	0	0	0
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам						2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			1 Этап						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
<b>2.7</b>	<b>Замена 2х обратных трубопроводов Ду150 мм на один трубопровод Ду300 мм</b>	<b>23794,96</b>	<b>0</b>	<b>23794,96</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Собственные средства предприятий (МУП "Энергия)	23794,96	0	23794,96	0	0	0	0	0
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							
<b>2.8</b>	<b>Замена участка теплосети от ТК-3 через проезжую часть</b>	<b>954,35</b>	<b>0</b>	<b>954,35</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Собственные средства предприятий (МУП "Энергия)	954,35	0	954,35	0	0	0	0	0
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам						2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			1 Этап						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
<b>2.9</b>	<b>Замена участка трубопровода теплосети от ТК-33 до ТК-36</b>	<b>469,05</b>	<b>469,05</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Собственные средства предприятий (МУП "Энергия)	469,05	469,05	0	0	0	0	0	0
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							
<b>2.10</b>	<b>Замена фильтров ХВО (2 ед.)</b>	<b>955,63</b>	<b>0</b>	<b>955,63</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Собственные средства предприятий (Филиал ООО "АТЭС- Полярные Зори")	955,63	0	955,63	0	0	0	0	0
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам						2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			1 Этап						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
<b>2.11</b>	<b>Замена кожухотрубного теплообменника на пластинчатый</b>	<b>1043,36</b>	<b>0</b>	<b>1043,36</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Собственные средства предприятий (Филиал ООО "АТЭС- Полярные Зори")	1043,36	0	1043,36	0	0	0	0	0
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							
<b>2.12</b>	<b>Теплоизоляция трубопроводов мазутной котельной</b>	<b>6700,49</b>	<b>0</b>	<b>6700,49</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Собственные средства предприятий (Филиал ООО "АТЭС- Полярные Зори")	6700,49	0	6700,49	0	0	0	0	0
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам						2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			1 Этап						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
<b>2.13</b>	<b>Строительство (установка) модульной электростанции на площадке ТНС в н.п. Африканда-2</b>	<b>45000,00</b>	<b>6000,00</b>	<b>38400,00</b>	<b>600,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
	Собственные средства предприятий (Филиал ООО "АТЭС- Полярные Зори")	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Привлечённые средства	45000,00	6000,00	38400,00	600,00	0,00	0,00	0,00	
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							
<b>2.14</b>	<b>Перевод потребителей эксплуатационной зоны действия ООО "АТЭС" в г. Полярные Зори и н.п. Зашеек, МУП "Энергия" в зоне действия н.п. Африканда-2 с открытого водозабора на закрытый</b>	<b>584 935,12</b>	<b>292 467,56</b>	<b>292 467,56</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
	Собственные средства предприятий	0							
	Привлечённые средства	584 935,12	292 467,56	292 467,56	0	0	0	0	
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам						2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			1 Этап						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
	<b><i>ВСЕГО по источникам инвестиций:</i></b>	<b>723 314,10</b>	<b>325 124,30</b>	<b>397 589,80</b>	<b>600,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
	<b>Собственные средства предприятий</b>	<b>93 378,98</b>	<b>26 656,74</b>	<b>66 722,24</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
	<i>Собственные средства предприятий (Филиал ООО "АТЭС- Полярные Зори")</i>	<i>63 529,09</i>	<i>21 556,16</i>	<i>41 972,93</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	
	<i>Собственные средства предприятий (МУП "Энергия")</i>	<i>29 849,89</i>	<i>5 100,58</i>	<i>24 749,31</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	
	<b>Привлечённые средств</b>	<b>629 935,12</b>	<b>298 467,56</b>	<b>330 867,56</b>	<b>600,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
	<b>Бюджетное финансирование</b>								

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС 20%), тыс. руб.	в том числе по этапам					2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			1 Этап					
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
<b>Инвестиции, направляемые на развитие централизованных систем холодного водоснабжения, всего</b>								
<b>3.1</b>	<b>Прокладка водовода Ду 250 от насосной станции 2-го подъёма до ВК -2953, ВК -2951</b>	<b>9 326,54</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9 326,54</b>
	Собственные средства предприятий	9 326,54	0	0	0	0	0	9 326,54
	Привлечённые средства	0						
	Бюджетное финансирование	0						
	в т.ч.							
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>						
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>						
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>						
<b>3.2</b>	<b>Прокладка магистрального водовода Ду 150 от насосной станции 2-го подъёма (ВК-1) до н.п. Африканда-2, (1 нить протяжённостью 1180 метров)</b>	<b>5 034,00</b>	<b>5 034,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Собственные средства предприятий	5 034,00	5 034,00	0	0	0	0	0
	Привлечённые средства	0						
	Бюджетное финансирование	0						
	в т.ч.							
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>						
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>						
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>						

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам						2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			1 Этап						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
<b>3.3</b>	<b>Прокладка магистрального водовода Ду 150 от насосной станции 2-го подъёма до н.п. Африканда-2, (2 нить протяжённостью 1300 метров)</b>	<b>5 058,00</b>	<b>5 058,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
	Собственные средства предприятий	5 058,00	5 058,00						
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							
<b>3.4</b>	<b>Переход на забор воды из скважин в н.п. Африканда</b>	<b>33 000,00</b>	<b>0</b>	<b>4500,00</b>	<b>7666,67</b>	<b>7666,67</b>	<b>7666,67</b>	<b>5500,00</b>	
	Собственные средства предприятий	33 000,00	0	4500,00	7666,67	7666,67	7666,67	5500,00	
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам						2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			1 Этап						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
	<b>Модернизация водовода Ду 300 от насосной станции 1-го подъёма до насосной станции 2-го подъёма</b>	<b>49 600,89</b>	<b>888,90</b>	<b>9 742,40</b>	<b>9 742,39</b>				
	Собственные средства предприятий	49 600,89	888,90	9 742,40	9 742,40	9 742,40	9 742,40	9 742,40	9 742,39
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							
<b>3.5</b>	<b>Модернизация действующих водозаборных сооружений с целью замены всасывающих оголовков с рыбозащитными устройствами</b>	<b>5 947,59</b>	<b>5 947,59</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Собственные средства предприятий	5 947,59	5 947,59	0	0	0	0	0	0
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам					2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			1 Этап					
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
<b>3.6</b>	<b>Перекладка вводов холодного водоснабжения в здания абонентов с целью увеличения пропускной способности трубопроводов</b>	<b>671,73</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>671,73</b>
	<i>(филиал «АТЭС-Полярные Зори»)</i>							
	Собственные средства предприятий	671,73	0	0	0	0	0	671,73
	Привлечённые средства							
	Бюджетное финансирование	0						
	в т.ч.							
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>						
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>						
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>						
<b>3.7</b>	<b>Перекладка вводов холодного водоснабжения в здания абонентов с целью увеличения пропускной способности трубопроводов</b>	<b>77,94</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>77,94</b>
	<i>(МУП «Энергия»)</i>							
	Собственные средства предприятий	77,94	0	0	0	0	0	77,94
	Привлечённые средства							
	Бюджетное финансирование	0						
	в т.ч.							
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>						
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>						
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>						

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам						2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			1 Этап						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
<b><u>А</u></b>	<b><i>Общий объём инвестиций, направляемых на развитие централизованных систем холодного водоснабжения, всего</i></b>	<b><i>108 716,69</i></b>	<b><i>16 928,49</i></b>	<b><i>14 242,40</i></b>	<b><i>17 409,07</i></b>	<b><i>17 409,07</i></b>	<b><i>17 409,07</i></b>	<b><i>25 318,60</i></b>	
	Собственные средства предприятий	108 716,69	16 928,49	14 242,40	17 409,07	17 409,07	17 409,07	25 318,60	
	Привлечённые средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	<b><u>в т.ч. по организациям</u></b>								
	<b><u>Филиал «АТЭС - Полярные Зори»</u></b>	<b><u>108 638,75</u></b>	<b><u>16 928,49</u></b>	<b><u>14 242,40</u></b>	<b><u>17 409,07</u></b>	<b><u>17 409,07</u></b>	<b><u>17 409,07</u></b>	<b><u>25 240,66</u></b>	
	Собственные средства предприятий	108 638,75	16 928,49	14 242,40	17 409,07	17 409,07	17 409,07	25 240,66	
	Привлечённые средств	0,00							
	Бюджетное финансирование	0,00							
	<b><u>МУП "Энергия"</u></b>	<b><u>77,94</u></b>	<b><u>0,00</u></b>	<b><u>0,00</u></b>	<b><u>0,00</u></b>	<b><u>0,00</u></b>	<b><u>0,00</u></b>	<b><u>77,94</u></b>	
	Собственные средства предприятий	77,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,94	
	Привлечённые средств	0,00							
	Бюджетное финансирование	0,00							

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС 20%), тыс. руб.	в том числе по этапам						2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			1 Этап					2025 г.	
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
<b>Инвестиции, направляемые на развитие централизованных систем водоотведения, всего</b>									
<b>4.1</b>	<b>Замена насосов на КНС №1 (2 шт.), КНС № 6 (3 шт.) на Grundfos</b>	<b>2 191,52</b>	<b>0</b>	<b>2 191,52</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
	Собственные средства предприятий	2 191,52	0	2 191,52	0	0	0	0	
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							
<b>4.2</b>	<b>Диспетчеризация и автоматизация КНС 1, 3, 4 с выводом на КНС-6</b>	<b>782,40</b>	<b>782,40</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
	Собственные средства предприятий	782,40	782,40	0	0	0	0	0	
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам						2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			1 Этап					2025 г.	
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
<b>4.3</b>	<b>Монтаж модульных очистных сооружений в н.п. Африканда</b>	<b>40 000,00</b>	<b>0</b>	<b>4 000,00</b>	<b>10 000,00</b>	<b>10 000,00</b>	<b>10 000,00</b>	<b>10 000,00</b>	<b>6000,00</b>
	Собственные средства предприятий	40 000,00	0	4 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	6 000,00
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							
<b>4.4</b>	<b>Модернизация очистных сооружений г. Полярные Зори в части обезвоживания илового осадка</b>	<b>31 936,42</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>31 936,42</b>
	Собственные средства предприятий	31 936,42	0	0	0	0	0	0	31 936,42
	Привлечённые средства	0							
	Бюджетное финансирование	0							
	в т.ч.								
	<i>Областной бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Районный бюджет</i>	<i>0</i>							
	<i>Бюджет поселения</i>	<i>0</i>							

№ п/п	Наименование мероприятия / наименование источника финансирования	Необходимые капитальные затраты всего (с НДС), тыс. руб.	в том числе по этапам						2 этап – с 2026 по 2030 год включительно
			1 Этап						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
	<b><i>Общий объём инвестиций, направляемых на развитие централизованных систем водоотведения, всего</i></b>	<b><i>74 910,34</i></b>	<b><i>782,40</i></b>	<b><i>6 191,52</i></b>	<b><i>10 000,00</i></b>	<b><i>10 000,00</i></b>	<b><i>10 000,00</i></b>	<b><i>37 936,42</i></b>	
	Собственные средства предприятий	74 910,34	782,40	6 191,52	10 000,00	10 000,00	10 000,00	37 936,42	
	Привлечённые средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	<b><i><u>в т.ч. по организациям</u></i></b>								
	<b><i><u>Филиал «АТЭС - Полярные Зори»</u></i></b>	<b><i><u>74 910,34</u></i></b>	<b><i><u>782,40</u></i></b>	<b><i><u>6 191,52</u></i></b>	<b><i><u>10 000,00</u></i></b>	<b><i><u>10 000,00</u></i></b>	<b><i><u>10 000,00</u></i></b>	<b><i><u>37 936,42</u></i></b>	
	Собственные средства предприятий	74 910,34	782,40	6 191,52	10 000,00	10 000,00	10 000,00	37 936,42	
	Привлечённые средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

## 6. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Обосновывающие материалы к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2016 по 2025 годы разработаны в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 14.06.2013 г. №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Кроме того, при их разработке учтены требования приказа Госстроя от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Обосновывающие материалы к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией приведены в [Томе №2](#).

## 7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

### 7.1 ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОГРАММЫ

Система управления настоящей Программой и контроль над её реализацией осуществляются в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Механизм реализации Программы основан на скоординированных по срокам и направлениям действиях исполнителя и участников (соисполнителей) программных мероприятий по достижению намеченных целей.

Ответственным исполнителем Программы является муниципальное казённое учреждение «Управление городским хозяйством» (МКУ «УГХ»). Кроме того, указанная организация осуществляет текущее управление Программой, проводит её мониторинг и корректировку.

Исполнитель и соисполнители Программы реализуют в установленном порядке меры по полному и качественному выполнению мероприятий, несут ответственность за их своевременное выполнение, а также за рациональное использование выделяемых средств.

Закупки и поставки продукции (товаров, работ, услуг), осуществляемые исполнителем и соисполнителями Программы в ходе её реализации, проводятся в установленном законодательством порядке.

### 7.2 ПЛАН-ГРАФИК РАБОТ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Реализация Программы осуществляется поэтапно:

- 1 этап: с 2021 по 2025 год включительно;
- 2 этап с 2026 по 2030 год включительно.

План-график реализации Программы приведён в [таблице 7.1](#).

Таблица 7.1

Наименование мероприятий	Сроки реализации мероприятий
<i>Реализация мероприятий в области электроснабжения субъектами электроэнергетики*</i>	
Разработка, утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики	Согласно срокам, установленным «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», утверждёнными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 г. №977
Реализация инвестиционных программ субъектами электроэнергетики	В соответствии со сроками, установленными в утверждённых инвестиционных программах

Наименование мероприятий	Сроки реализации мероприятий
<i>Реализация мероприятий в области тепло-, водоснабжения, водоотведения и захоронения твёрдых коммунальных отходов регулируемыи организациями</i>	
Разработка и утверждение инвестиционных программ в сфере теплоснабжения	Согласно срокам, установленным «Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», утверждёнными постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 г. №410
Разработка и утверждение инвестиционных программ в сфере водоснабжения и водоотведения	Согласно срокам, установленным «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 г. №641
Разработка и утверждение инвестиционных программ в сфере захоронения твёрдых коммунальных отходов	Согласно срокам, установленным «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», утверждёнными постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 г. №424
Реализация инвестиционных программ в сферах тепло-, водоснабжения, водоотведения, захоронения твёрдых коммунальных отходов	Согласно срокам, установленным в утверждённых инвестиционных программах
Утверждение тарифов для регулируемых организаций	Согласно срокам, установленным правилами регулирования тарифов.

Наименование мероприятий	Сроки реализации мероприятий
<i>Реализация мероприятий в области тепло-, водоснабжения, водоотведения и захоронения твёрдых коммунальных отходов ответственным исполнителем</i>	
Принятие решений по выделению бюджетных средств	В соответствии с решением Совета депутатов г. Полярные Зори о корректировке местного бюджета
Подготовка и проведение конкурсов на реализацию мероприятий	Согласно срокам, предусмотренным утверждённой Программой комплексного развития коммунальной инфраструктуры.
<i>Реализация мероприятий по энергоресурсосбережению и установке приборов учёта</i>	
<u>Ответственным исполнителем:</u>	
Принятие решений по выделению бюджетных средств	В соответствии с решением Совета депутатов г. Полярные Зори о корректировке местного бюджета
Подготовка и проведение конкурсов на реализацию мероприятий	Согласно срокам, предусмотренным утверждённой муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией»
<u>Соисполнителями:</u>	
Принятие решения об источнике финансирования. Разработка регулируемые организациями производственных и / или инвестиционных программ	Согласно срокам, предусмотренным утверждённой муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией»

### **7.3 ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЁТНОСТИ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ ПРОГРАММЫ**

Соисполнители программных мероприятий ежеквартально и по результатам года представляют в МКУ «УГХ» отчёты об исполнении мероприятий, а МКУ «УГХ» составляет сводные отчёты.

#### 7.4 ПОРЯДОК И СРОКИ КОРРЕКТИРОВКИ ПРОГРАММЫ

По результатам мониторинга производится корректировка Программы. Внесение изменений осуществляет ответственный исполнитель в случае:

- Уточнения объёмов и источников финансирования мероприятий Программы;
- Исключения, уточнения мероприятий, а также включения новых мероприятий в Программу;
- Уточнения, изменения целевых показателей (индикаторов);
- Изменения сроков реализации мероприятий.
- Изменений требований действующего законодательства РФ в отношении реализации мероприятий по развитию коммунальной инфраструктуры.

Предложения по внесению изменений в Программу сопровождается пояснительной запиской, в которой отражаются причины изменений и их влияние на целевые показатели (индикаторы).

Программа подлежит корректировке в срок не позднее двух месяцев со дня вступления в силу решения Совета депутатов города Полярные Зори о бюджете.